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

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 196 RRCID -> 156351 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2818 - 0

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CULBERTSON "18" WELL #: 5 RRCID -> 227082 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

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

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

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 249812 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 1498 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	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

03	2232	X	2091	-0-	-141	-0-	76	1	1995	3	N	18	6	1			56
							20	9									
04	2310	X	1853	-0-	-457	-0-	69	1	1780	3	N	4	13	1			47
							4	9									
05	2387	X	1929	-0-	-458	-0-	76	1	1851	3	N	2	4	1			45
							2	9									
06	2310	X	1804	-0-	-506	-0-	74	1	1727	3	N	3	3	1			45
							3	9									
07	2077	X	1880	-0-	-197	-0-	75	1	1804	3	N	1	3	1			43
							1	9									
08	2077	X	1833	-0-	-244	-0-	71	1	1760	3	N	2					45
							2	9									

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

03	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	196	1	5160	3	N	39	8	1			172
							43	9									
04	6300	X	4943	-0-	-1357	-0-	184	1	4724	3	N	32	8	1			196
							35	9									
05	6510	X	5461	-0-	-1049	-0-	213	1	5206	3	N	38	8	1			226
							42	9									
06	6300	X	4546	-0-	-1754	-0-	185	1	4333	3	N	25	200	1			51
							28	9									
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	222	1	5337	3	N	28	7	1			72
							31	9									
08	5456	X	5331	-0-	-125	-0-	205	1	5087	3	N	35					107
							39	9									

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

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

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

03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	114	1	2995	3	N	28	7	1			84
							31	9									
04	2640	X	1800	-0-	-840	-0-	67	1	1713	3	N	18	4	1			98
							20	9									
05	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	99	1	2412	3	N	19	4	1			113
							21	9									
06	3030	X	2469	-0-	-561	-0-	100	1	2348	3	N	19	4	1			128
							21	9									
07	3131	X	2555	-0-	-576	-0-	101	1	2434	3	N	18	4	1			142
							20	9									
08	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	89	1	2196	3	N	16					158
							18	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
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	198	1	5204	3	N	74	7	1			210
							81	9									
04	6060	X	4449	-0-	-1611	-0-	164	1	4218	3	N	61	197	1			74
							67	9									
05	6262	X	3205	-0-	-3057	-0-	125	1	3049	3	N	28	6	1			96
							31	9									
06	6060	X	4054	-0-	-2006	-0-	164	1	3846	3	N	40	6	1			130
							44	9									
07	5487	X	4000	-0-	-1487	-0-	158	1	3796	3	N	42	7	1			165
							46	9									
08	5487	X	5442	-0-	-45	-0-	209	1	5174	3	N	54					219
							59	9									

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

03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	270	1	7101	3	N	27	12	1			65
							30	9									
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	242	1	6220	3	N	24	11	1			78
							26	9									
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	279	1	6801	3	N	13	11	1			80
							14	9									
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	249	1	5836	3	N	15	11	1			84
							17	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	163	1	3922	3	N	2	9	1			77
							2	9									
*08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	98	1	2437	3	N	5					82
							6	9									

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

03	93	X	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	N	-0-					1
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					1
06	90	X	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					1
07	124	X	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					1
08	124	X	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					1

ACU '46' WELL #: 2 RRCID -> 212249 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10883

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

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

03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	213	1	5625	3	N	50	199	1			37
							55	9									
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	188	1	4829	3	N	25	8	1			54
							28	9									
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	232	1	5660	3	N	35	8	1			81
							39	9									
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	230	1	5380	3	N	36	9	1			108
							40	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	233	1	5606	3	N	30	9	1			129
							33	9									
*08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	213	1	5287	3	N	28					157
							31	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
03	899	X	867	-0-	-32	-0-	31	1	825	3	N	10	2	1			112
							11	9									
04	900	X	736	-0-	-164	-0-	27	1	698	3	N	10	2	1			120
							11	9									
05	930	X	742	-0-	-188	-0-	29	1	709	3	N	4	1	1			123
							4	9									
06	900	X	800	-0-	-100	-0-	33	1	766	3	N	1	1	1			123
							1	9									
07	899	X	765	-0-	-134	-0-	31	1	734	3	N	-0-	1	1			122
08	868	X	645	-0-	-223	-0-	25	1	619	3	N	1					123
							1	9									

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

03	651	N	127	-0-	-524	-0-	5	1	119	3	N	3					26
							3	9									
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	8	1	200	3	N	-0-					26
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	10	1	236	3	N	-0-					26
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	N	-0-					26
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	3	N	-0-					26
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					26

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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	264	1	6959	3	N	34	12	1			141
							37	9									
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	247	1	6356	3	N	26	11	1			156
							29	9									
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	292	1	7130	3	N	24	11	1			169
							26	9									
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	291	1	6820	3	N	19	10	1			178
							21	9									
07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	297	1	7136	3	N	17	11	1			184
							19	9									
*08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	281	1	6959	3	N	18					202
							20	9									

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

03	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	99	1	2595	3	N	9	4	1			99
							10	9									
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	184	1	4724	3	N	8	4	1			103
							9	9									
05	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	108	1	2628	3	N	29	4	1			128
							32	9									
06	2970	X	2654	-0-	-316	-0-	107	1	2517	3	N	27	4	1			151
							30	9									
07	5084	X	2723	-0-	-2361	-0-	108	1	2600	3	N	14	4	1			161
							15	9									
08	5084	X	2671	-0-	-2413	-0-	103	1	2553	3	N	14					175
							15	9									

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

03	6169	X	6071	-0-	-98	-0-	220	1	5789	3	N	56	9	1			214
							62	9									
04	6570	X	5930	-0-	-640	-0-	220	1	5651	3	N	54	195	1			73
							59	9									
05	6789	X	6284	-0-	-505	-0-	245	1	5989	3	N	45	10	1			108
							50	9									
06	6570	X	5988	-0-	-582	-0-	243	1	5699	3	N	42	9	1			141
							46	9									
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	251	1	6042	3	N	37	9	1			169
							41	9									
*08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	244	1	6046	3	N	38					207
							42	9									

ACU 48 WELL #: 3 RRCID -> 188497 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10434 - 10760

03	5115	X	4653	-0-	-462	-0-	169	1	4458	3	N	24	7	1			194
							26	9									
04	5250	X	3992	-0-	-1258	-0-	149	1	3822	3	N	19	7	1			206
							21	9									
05	5425	X	4745	-0-	-680	-0-	186	1	4533	3	N	24	7	1			223
							26	9									
06	5250	X	4168	-0-	-1082	-0-	170	1	3983	3	N	14	184	1			53
							15	9									
07	4805	X	4329	-0-	-476	-0-	173	1	4150	3	N	5	6	1			52
							6	9									
08	4743	X	4092	-0-	-651	-0-	158	1	3917	3	N	15					67
							17	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
03	1240	N	399	-0-	-841	-0-	13	1	342	3	N	40	1	1			168
							44	9									
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	48	1	1233	3	N	9	158	1			19
							10	9									
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	59	1	1431	3	N	27	2	1			44
							30	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	55	1	1293	3	N	46	2	1			88
							51	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	52	1	1244	3	N	60	2	1			146
							66	9									
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	3	N	52	118	1			80
							57	9									

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

03	4030	X	3677	-0-	-353	-0-	133	1	3503	3	N	37	6	1			128
							41	9									
04	3600	X	3318	-0-	-282	-0-	123	1	3161	3	N	31	5	1			154
							34	9									
05	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	146	1	3553	3	N	28	5	1			177
							31	9									
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	150	1	3521	3	N	31	5	1			203
							34	9									
07	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	141	1	3396	3	N	20	5	1			218
							22	9									
08	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	132	1	3270	3	N	25	186	1			57
							28	9									

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

03	4371	X	1202	-0-	-3169	-0-	43	1	1144	3	N	14	5	1			164
							15	9									
04	4230	X	3516	-0-	-714	-0-	131	1	3362	3	N	21	1	1			184
							23	9									
05	4371	X	4109	-0-	-262	-0-	161	1	3930	3	N	16	6	1			194
							18	9									
06	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	154	1	3603	3	N	17	6	1			205
							19	9									
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	168	1	4041	3	N	7	7	1			205
							8	9									
*08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	168	1	4171	3	N	10					215
							11	9									

ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

03	5394	X	4587	-0-	-807	-0-	167	1	4403	3	N	15	6	1			123
							17	9									
04	5220	X	4599	-0-	-621	-0-	171	1	4405	3	N	21	3	1			141
							23	9									
05	5332	X	5257	-0-	-75	-0-	206	1	5029	3	N	20	7	1			154
							22	9									
06	5160	X	4904	-0-	-256	-0-	200	1	4689	3	N	14	8	1			160
							15	9									
07	5332	X	4713	-0-	-619	-0-	187	1	4509	3	N	15	8	1			167
							17	9									
08	5270	X	4397	-0-	-873	-0-	170	1	4214	3	N	12					179
							13	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
03	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	84	1	2208	3	N	16	4	1			183
							18	9									
04	2610	X	2165	-0-	-445	-0-	81	1	2070	3	N	13	3	1			193
							14	9									
05	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	100	1	2431	3	N	26	134	1			85
							29	9									
06	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	95	1	2236	3	N	3	4	1			84
							3	9									
07	2418	X	2356	-0-	-62	-0-	94	1	2259	3	N	3	4	1			83
							3	9									
08	2573	X	2226	-0-	-347	-0-	86	1	2129	3	N	10					93
							11	9									

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

03	10137	X	9388	-0-	-749	-0-	342	1	9015	3	N	28	8	1			62
							31	9									
04	9810	X	7877	-0-	-1933	-0-	294	1	7558	3	N	23	14	1			71
							25	9									
05	10137	X	7945	-0-	-2192	-0-	312	1	7613	3	N	18	13	1			76
							20	9									
06	9090	X	7912	-0-	-1178	-0-	323	1	7575	3	N	13	12	1			77
							14	9									
07	DLQ G-10		8209	-0-	8209	8209	327	1	7865	3	N	15	12	1			80
							17	9									
08	DLQ G-10		7994	-0-	7994	16203	310	1	7671	3	N	12					92
							13	9									

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

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

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

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

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	10	-0-	-29	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	27	-0-	-91	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	40	-0-	-127	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 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
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

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

03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

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

03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

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

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

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

03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	536	-0-	-154	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

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

03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-

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

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-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
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-			-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-

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

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

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

03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-			-0-

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

03	279 N	180	-0-	-99	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-

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

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-

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

03	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-			-0-
04	210 N	60	-0-	-150	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-

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

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
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-

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

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-

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

03	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-

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

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-

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

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

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

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	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

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
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	314	-0-	-120	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
07	465	N	251	-0-	-214	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-

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

03	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

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

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-

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
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	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
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	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
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-

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

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
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-

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

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-

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

03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
08	310 N	110	-0-	-200	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

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

03	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

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

03	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

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

03	217 N	121	-0-	-96	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

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

03	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
06	279 X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
07	301 X	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
*08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
04	294 X	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
*08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
*08	119 X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
04	489 X	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-					-0-
*08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
*08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	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 #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-			-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-			-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-			-0-
*08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	4	1	94	3	N	-0-			-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-			-0-
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-			-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-			-0-
*08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-			-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-			-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
*08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	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
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	N	-0-			-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-			-0-
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-			-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-			-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	-0-			-0-
*08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	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
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-			-0-
*08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	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 #: 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
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
*08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4993 - 5193

03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
*08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-

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

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

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

03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
*08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-

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

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 25 RRCID -> 086878 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5081 - 5346

03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
*08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	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 #: 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
03	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	139	-0-	-109	-0-	6	1	132	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	-0-					-0-
*08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	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
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	487	-0-	-9	-0-	22	1	464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	N	-0-					-0-
*08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	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 #: 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
03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
06	311 X	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	-0-					-0-
*08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-

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

03	382 X	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
04	379 X	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
05	362 X	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
06	326 X	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
07	332 X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
*08	318 X	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

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

03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	211 X	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-

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

03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
04	90 X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	142 X	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

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

03	138 X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	127 X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
*08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

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

03	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	279 N	116	-0-	-163	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	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 #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
*08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5190 - 5422

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

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

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

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

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

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

03	310	N	247	-0-	-63	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-

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

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
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	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
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	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
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	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
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	13	1	306	3	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	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
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	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
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	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 #: 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
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	N	-0-					-0-
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	3	N	-0-					-0-
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-

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

03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-

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

03	310 N	248	-0-	-62	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-

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

03	217 N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-

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

03	248 N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-

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

03	155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

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

03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	92	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

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

03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

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

03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
*08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	312	-0-	-60	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	13	1	286	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	13	1	268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
07	286	X	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
*08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
*08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	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
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	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 #: 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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	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
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	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
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	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
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	8	1	172	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-

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
03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-
07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	N	-0-					-0-
*08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	16	1	367	3	N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4932 - 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
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-

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

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	127	-0-	-152	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	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

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

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

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

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

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-

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

03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
*08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4430 - 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
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

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

03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
*08	597	X	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-

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

03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	N	-0-					-0-
06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
*08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	N	-0-					-0-

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

03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	N	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
*08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	27	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	29	1	614	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
*08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	3	N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	23	1	475	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
03	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	420	N	119	-0-	-301	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
08	248	N	110	-0-	-138	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, A. WELL #: 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
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	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
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	N	-0-					-0-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	35	1	763	3	N	-0-					-0-
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	34	1	689	3	N	-0-					-0-
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	42	1	794	3	N	-0-					-0-
*08	806	N	723	-0-	-83	-0-	33	1	689	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	30	1	651	3	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	3	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	33	1	705	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
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	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
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	3	N	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	34	1	737	3	N	-0-					-0-
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	35	1	772	3	N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	34	1	735	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	34	1	732	3	N	-0-					-0-
*08	806	N	799	-0-	-7	-0-	36	1	762	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	527	N	471	-0-	-56	-0-	21	1	449	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	17	1	397	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	25	1	479	3	N	-0-					-0-
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	22	1	458	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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	17	1	343	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
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	27	1	509	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	537	-0-	-21	-0-	25	1	511	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	28	1	605	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	589	N	587	-0-	-2	-0-	26	1	560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	620	N	566	-0-	-54	-0-	26	1	540	3	N	-0-					-0-
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	23	1	513	3	N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	22	1	470	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	620	N	548	-0-	-72	-0-	23	1	525	3	N	-0-					-0-
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
06	540	N	405	-0-	-135	-0-	19	1	385	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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

03	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	340	-0-	-63	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-

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

03	465	N	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	22	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	32	1	672	3	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	30	1	650	3	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	3	N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	N	-0-					-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	3	N	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	21	1	438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	442	-0-	-147	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	23	1	530	3	N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	23	1	430	3	N	-0-					-0-
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	9	1	205	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-

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

03	527	N	438	-0-	-89	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-

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

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-

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

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	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 #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

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

03	558	N	412	-0-	-146	-0-	17	1	395	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	24	1	454	3	N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-

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

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	3	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	32	1	708	3	N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	32	1	686	3	N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	32	1	688	3	N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	682	N	636	-0-	-46	-0-	27	1	609	3	N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	26	1	494	3	N	-0-					-0-
08	558	N	456	-0-	-102	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	349	-0-	-54	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	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 #: 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
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	153	-0-	-95	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-

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

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	303	-0-	-131	-0-	13	1	289	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	13	1	254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	34	1	777	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	34	1	752	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	36	1	779	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	32	1	658	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	776	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	806	N	710	-0-	-96	-0-	33	1	676	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	26	1	600	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	23	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	3	N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	419	-0-	-15	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	26	1	422	3	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-

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

03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	816	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	N	-0-					-0-
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	46	1	734	3	N	-0-					-0-
06	840	N	659	-0-	-181	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	3	N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	45	1	715	3	N	-0-					-0-

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

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
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	25	1	473	3	N	-0-					-0-
*08	651	N	558	-0-	-93	-0-	26	1	531	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	589	N	476	-0-	-113	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	19	1	435	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	19	1	379	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-

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

03	713	N	687	-0-	-26	-0-	29	1	658	3	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	N	-0-					-0-
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	31	1	590	3	N	-0-					-0-
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	27	1	565	3	N	-0-					-0-

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

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-

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

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	3	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	N	-0-					-0-
05	899	N	729	-0-	-170	-0-	32	1	697	3	N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	35	1	665	3	N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	34	1	698	3	N	-0-					-0-

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

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	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
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	17	1	342	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	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
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	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
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-

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

PHILLIPS "A" WELL #: 16 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
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	38	1	867	3	N	-0-					-0-
04	960	N	887	-0-	-73	-0-	38	1	849	3	N	-0-					-0-
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	38	1	821	3	N	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	35	1	715	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	40	1	750	3	N	-0-					-0-
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	36	1	748	3	N	-0-					-0-

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

03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	3	N	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	28	1	596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	27	1	590	3	N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	N	-0-					-0-

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

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	22	1	469	3	N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	21	1	421	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	744	N	739	-0-	-5	-0-	31	1	708	3	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	N	-0-					-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	33	1	709	3	N	-0-					-0-
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	28	1	571	3	N	-0-					-0-
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	31	1	586	3	N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	33	1	686	3	N	-0-					-0-

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

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	23	1	486	3	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-

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

03	713	N	689	-0-	-24	-0-	29	1	660	3	N	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	28	1	635	3	N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	30	1	640	3	N	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	34	1	643	3	N	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	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 #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-

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

03	651	N	558	-0-	-93	-0-	23	1	535	3	N	-0-					-0-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	26	1	489	3	N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-

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

03	620	N	588	-0-	-32	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	28	1	527	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-

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

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	3	N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	44	1	721	3	N	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	42	1	682	3	N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	55	1	778	3	N	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	3	N	-0-					-0-

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

03	682	N	629	-0-	-53	-0-	35	1	594	3	N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	38	1	599	3	N	-0-					-0-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	584	3	N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	37	1	580	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 #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	20	1	454	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	22	1	422	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-

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

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	3	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	46	1	661	3	N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	43	1	683	3	N	-0-					-0-

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

03	620	N	508	-0-	-112	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	23	1	516	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	22	1	451	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	339	-0-	-33	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	310	N	294	-0-	-16	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	15	1	283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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

03	496	N	389	-0-	-107	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	15	1	290	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-

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

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	437	-0-	-59	-0-	20	1	416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	496	N	365	-0-	-131	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
04	540	N	345	-0-	-195	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
05	527	N	441	-0-	-86	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-

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

03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	28	1	649	3	N	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	24	1	531	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
06	660	N	362	-0-	-298	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
07	589	N	401	-0-	-188	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
08	589	N	410	-0-	-179	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	746	-0-	-91	-0-	34	1	712	3	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	N	-0-					-0-
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	24	1	508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	3	N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	33	1	696	3	N	-0-					-0-

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

03	527	N	501	-0-	-26	-0-	21	1	480	3	N	-0-					-0-
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	25	1	470	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	477	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	26	1	600	3	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
07	651	N	522	-0-	-129	-0-	26	1	496	3	N	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	552	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	9	1	194	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-

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

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	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 #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	507	-0-	-299	-0-	21	1	485	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	219	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	402	-0-	-1	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-

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

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-

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

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	882	3	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	39	1	835	3	N	-0-					-0-
06	900	N	736	-0-	-164	-0-	35	1	701	3	N	-0-					-0-
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	41	1	783	3	N	-0-					-0-
*08	868	N	788	-0-	-80	-0-	36	1	751	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	25	1	557	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	27	1	590	3	N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	26	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	620	N	617	-0-	-3	-0-	28	1	588	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	589	N	514	-0-	-75	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-

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

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-

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

03	589	N	579	-0-	-10	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	25	1	538	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-

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

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	3	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	36	1	772	3	N	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	36	1	726	3	N	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	39	1	738	3	N	-0-					-0-
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	35	1	733	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	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
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	25	1	565	3	N	-0-					-0-
05	651	N	546	-0-	-105	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	29	1	546	3	N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	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 #: 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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	897	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	930	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	43	1	937	3	N	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	42	1	900	3	N	-0-					-0-
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	42	1	888	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	3	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	33	1	699	3	N	-0-					-0-
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	32	1	689	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
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	50	1	1074	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	50	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	50	1	1088	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	52	1	1100	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	7	1	154	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	36	1	834	3	N	-0-					-0-
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	34	1	761	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	37	1	750	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	41	1	774	3	N	-0-					-0-
*08	868	N	836	-0-	-32	-0-	39	1	796	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	17	1	349	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	384	-0-	-19	-0-	18	1	365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	612	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
06	630	N	448	-0-	-182	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
07	589	N	404	-0-	-185	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
06	630	N	458	-0-	-172	-0-	20	1	437	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	521	-0-	-37	-0-	23	1	497	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	35	1	789	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	3	N	-0-					-0-
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	34	1	683	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	34	1	652	3	N	-0-					-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	29	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
06	450	N	293	-0-	-157	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	31	1	679	3	N	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-
06	750	N	600	-0-	-150	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	20	1	438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	503	-0-	-86	-0-	23	1	479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 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
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	33	1	708	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	30	1	656	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	29	1	652	3	N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	31	1	670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	30	1	639	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	23	1	495	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	24	1	503	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 #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	7	1	150	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	15	1	308	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	351	-0-	-176	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	10	1	195	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	15	1	324	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	15	1	313	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-

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

03	465	N	367	-0-	-98	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	15	1	345	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

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

03	651	N	611	-0-	-40	-0-	26	1	584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	27	1	577	3	N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	126	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

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

03	589	N	522	-0-	-67	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	29	1	468	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	27	1	433	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-

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

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
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	17	1	322	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	274	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-

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

03	899	N	684	-0-	-215	-0-	31	1	653	3	N	-0-					-0-
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	32	1	689	3	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	N	-0-					-0-

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

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	N	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-

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

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	83	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	60	1	1018	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	59	1	956	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	60	1	951	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	54	1	870	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	76	1	1089	3	N	-0-					-0-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	64	1	1008	3	N	-0-					-0-

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

03	744	N	732	-0-	-12	-0-	41	1	691	3	N	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	40	1	649	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	41	1	660	3	N	-0-					-0-
06	720	N	569	-0-	-151	-0-	33	1	535	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	641	-0-	-72	-0-	42	1	599	3	N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-

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

03	558	N	549	-0-	-9	-0-	31	1	518	3	N	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	27	1	441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	24	1	392	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	3	N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	64	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	66	1	1078	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	70	1	1115	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	60	1	957	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1180	3	N	-0-					-0-
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	24	1	463	3	N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	24	1	488	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
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	253	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	24	1	378	3	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	23	1	334	3	N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	21	1	338	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
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	36	1	580	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	3	N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	30	1	483	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	40	1	569	3	N	-0-					-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	40	1	673	3	N	-0-					-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	38	1	624	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	35	1	563	3	N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	38	1	604	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	3	N	-0-					-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-

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

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	372	N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	19	1	298	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-

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

03	527	N	483	-0-	-44	-0-	20	1	463	3	N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	21	1	460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	24	1	454	3	N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	403	N	398	-0-	-5	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	214	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

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

03	310	N	266	-0-	-44	-0-	11	1	254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

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

03	403	N	320	-0-	-83	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-

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

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-

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

03	496	N	470	-0-	-26	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	469	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	496	N	433	-0-	-63	-0-	20	1	412	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	19	1	441	3	N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	16	1	348	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	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
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	245	-0-	-127	-0-	11	1	233	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	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
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	33	1	748	3	N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	3	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	N	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	41	1	776	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	35	1	733	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
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	16	1	365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	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
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	16	1	370	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	16	1	350	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	39	1	903	3	N	-0-					-0-
04	960	N	842	-0-	-118	-0-	36	1	806	3	N	-0-					-0-
05	992	N	793	-0-	-199	-0-	35	1	758	3	N	-0-					-0-
06	900	N	761	-0-	-139	-0-	36	1	725	3	N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	42	1	801	3	N	-0-					-0-
*08	806	N	712	-0-	-94	-0-	33	1	678	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	24	1	510	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	19	1	381	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	18	1	417	3	N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	14	1	285	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	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 #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	32	1	683	3	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	3	N	-0-					-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	N	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	25	1	502	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	495	-0-	-94	-0-	25	1	470	3	N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	26	1	530	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	27	1	504	3	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	24	1	491	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	17	1	392	3	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	17	1	357	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	582	-0-	-100	-0-	26	1	555	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	452	-0-	-148	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-

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

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	498	-0-	-60	-0-	22	1	473	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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

03	403	N	290	-0-	-113	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-

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

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-

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

03	837	N	700	-0-	-137	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	34	1	763	3	N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	35	1	753	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	347	-0-	-25	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	307	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	14	1	265	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	18	1	398	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	19	1	383	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
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	21	1	437	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	19	1	412	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	15	1	327	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	21	1	451	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	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 #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	16	1	295	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	19	1	427	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	18	1	373	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	25	1	565	3	N	-0-					-0-
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	28	1	538	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1	431	3	N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	25	1	402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	26	1	422	3	N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	22	1	349	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-

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
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	859	3	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	52	1	824	3	N	-0-					-0-
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	45	1	727	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	821	3	N	-0-					-0-
*08	868	N	857	-0-	-11	-0-	51	1	805	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	57	1	963	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	57	1	934	3	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	3	N	-0-					-0-
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	53	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	58	1	909	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
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	66	1	1114	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	64	1	1051	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	64	1	1029	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	885	-0-	-255	-0-	52	1	833	3	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	3	N	-0-					-0-
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	66	1	1048	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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	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
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	31	1	586	3	N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	13	1	289	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	798	3	N	-0-					-0-
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	34	1	732	3	N	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	30	1	675	3	N	-0-					-0-
06	810	N	605	-0-	-205	-0-	27	1	578	3	N	-0-					-0-
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	32	1	673	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	3	N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	41	1	663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	43	1	683	3	N	-0-					-0-
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	38	1	609	3	N	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	46	1	660	3	N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 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
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	42	1	713	3	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	3	N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	43	1	687	3	N	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	38	1	617	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	51	1	728	3	N	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	44	1	697	3	N	-0-					-0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	23	1	461	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	22	1	417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	527	N	467	-0-	-60	-0-	22	1	444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	3	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	30	1	662	3	N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	29	1	629	3	N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	32	1	673	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	26	1	586	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 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
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	38	1	612	3	N	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	634	3	N	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	47	1	795	3	N	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	50	1	813	3	N	-0-					-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	51	1	811	3	N	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	42	1	678	3	N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	59	1	844	3	N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	50	1	797	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	31	1	526	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	33	1	522	3	N	-0-					-0-
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	3	N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 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
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	27	1	434	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	19	1	297	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-					-0-
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	19	1	300	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
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	30	1	637	3	N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	245	-0-	-127	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
04	600	N	335	-0-	-265	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	285	-0-	-242	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	31	1	681	3	N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	28	1	607	3	N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	33	1	698	3	N	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	17	1	347	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	423	-0-	-11	-0-	19	1	403	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
07	527	N	436	-0-	-91	-0-	22	1	414	3	N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	19	1	400	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
03	775	N	656	-0-	-119	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
04	900	N	549	-0-	-351	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	26	1	582	3	N	-0-					-0-
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	25	1	529	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	65	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	63	1	1037	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	66	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	961	-0-	-179	-0-	56	1	905	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	74	1	1062	3	N	-0-					-0-
*08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	65	1	1028	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	29	1	658	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	28	1	577	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	35	1	658	3	N	-0-					-0-
*08	713	N	710	-0-	-3	-0-	33	1	676	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	35	1	805	3	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	810	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	35	1	767	3	N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	36	1	732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	40	1	752	3	N	-0-					-0-
*08	806	N	803	-0-	-3	-0-	37	1	765	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	41	1	872	3	N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	39	1	849	3	N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	3	N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	38	1	815	3	N	-0-					-0-
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	40	1	854	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	912	-0-	-173	-0-	41	1	871	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	26	1	598	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	32	1	612	3	N	-0-					-0-
*08	682	N	599	-0-	-83	-0-	28	1	570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	25	1	504	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	27	1	513	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	555	-0-	-34	-0-	26	1	528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	16	1	365	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	408	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	24	1	529	3	N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	26	1	585	3	N	-0-					-0-
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	25	1	535	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	24	1	510	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	620	N	586	-0-	-34	-0-	26	1	559	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	338	-0-	-437	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	N	-0-					-0-

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

03	589 N	429	-0-	-160	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	21	1	479	3	N	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	3	N	-0-					-0-
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-

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

03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	N	-0-					-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	-0-					-0-
05	620 N	464	-0-	-156	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
06	630 N	374	-0-	-256	-0-	22	1	351	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	496 N	382	-0-	-114	-0-	25	1	357	3	N	-0-					-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-

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

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-

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

03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	240 N	144	-0-	-96	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-

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

03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	17	1	366	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	18	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 B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	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 #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	26	1	556	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
05	651	N	510	-0-	-141	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	24	1	511	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	23	1	520	3	N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	15	1	325	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-

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

03	496	N	413	-0-	-83	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-

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

03	496	N	469	-0-	-27	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-

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

03	713	N	602	-0-	-111	-0-	25	1	577	3	N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	28	1	618	3	N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	3	N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	33	1	620	3	N	-0-					-0-
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	30	1	619	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 #: 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
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	28	1	616	3	N	-0-					-0-
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	28	1	626	3	N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	29	1	621	3	N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	N	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	29	1	620	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
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	15	1	280	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	10	1	212	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
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	32	1	740	3	N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	31	1	682	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	N	-0-					-0-
06	750	N	623	-0-	-127	-0-	29	1	594	3	N	-0-					-0-
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	37	1	704	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	34	1	694	3	N	-0-					-0-

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
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	48	1	816	3	N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	3	N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	882	3	N	-0-					-0-
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	46	1	742	3	N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	64	1	910	3	N	-0-					-0-
*08	930	N	925	-0-	-5	-0-	55	1	869	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	25	1	565	3	N	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	28	1	585	3	N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	25	1	536	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	25	1	533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	29	1	634	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	658	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	24	1	341	3	N	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	14	1	275	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	306	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-

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

03	713	N	705	-0-	-8	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	30	1	640	3	N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	N	-0-					-0-

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

03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-

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

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-

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

03	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	20	1	441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-

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

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	25	1	526	3	N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-

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

03	651	N	564	-0-	-87	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	26	1	559	3	N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	24	1	499	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 #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	26	1	567	3	N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	26	1	565	3	N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-

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

03	527	N	510	-0-	-17	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	23	1	433	3	N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	18	1	385	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	682	N	631	-0-	-51	-0-	26	1	605	3	N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	26	1	573	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	28	1	596	3	N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	27	1	556	3	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	341	N	222	-0-	-119	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	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
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	21	1	421	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	204	-0-	-75	-0-	12	1	191	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	31	1	670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	31	1	682	3	N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	33	1	708	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	324	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	319	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	26	1	593	3	N	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	24	1	486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	33	1	567	3	N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	35	1	574	3	N	-0-					-0-
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	28	1	456	3	N	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	40	1	568	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	548	-0-	-10	-0-	33	1	514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	223	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	226	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	558	N	484	-0-	-74	-0-	27	1	457	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	522	-0-	-36	-0-	31	1	490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	651	N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	25	1	538	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	26	1	580	3	N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-					-0-
*08	620	N	596	-0-	-24	-0-	27	1	568	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	651	N	626	-0-	-25	-0-	35	1	591	3	N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	N	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					-0-

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

03	682	N	643	-0-	-39	-0-	36	1	607	3	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	3	N	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	33	1	538	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	3	N	-0-					-0-
08	806	N	695	-0-	-111	-0-	41	1	654	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 #: 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
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	66	1	1115	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	65	1	1066	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	68	1	1092	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	938	-0-	-202	-0-	55	1	882	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	79	1	1128	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	67	1	1065	3	N	-0-					-0-

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

03	589	N	517	-0-	-72	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	20	1	454	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	20	1	408	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	313	-0-	-152	-0-	14	1	298	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	3	N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	27	1	592	3	N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	28	1	612	3	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	29	1	614	3	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	29	1	608	3	N	-0-					-0-

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

03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	30	1	639	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	3	N	-0-					-0-

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

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	25	1	546	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	23	1	498	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	589	N	483	-0-	-106	-0-	22	1	460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	79	1	1347	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	79	1	1297	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	85	1	1358	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	67	1	1072	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	90	1	1277	3	N	-0-					-0-
*08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	78	1	1236	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-

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

03	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	27	1	589	3	N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	26	1	561	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	391	-0-	-43	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	306	-0-	-66	-0-	14	1	291	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

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

03	310	N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	287	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	316	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	44	1	749	3	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	46	1	726	3	N	-0-					-0-
06	780	N	641	-0-	-139	-0-	38	1	603	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	51	1	726	3	N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	14	1	327	3	N	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	15	1	325	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	3	N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	43	1	696	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	45	1	715	3	N	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	38	1	615	3	N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	47	1	674	3	N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	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
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	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 #: 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
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	3	N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	26	1	414	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	35	1	501	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	509	-0-	-80	-0-	30	1	478	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	32	1	679	3	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	3	N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
03	775	N	595	-0-	-180	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	707	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	3	N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	47	1	666	3	N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	44	1	699	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
03	403	N	233	-0-	-170	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	28	1	472	3	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	3	N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	52	1	1106	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	47	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	48	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	48	1	1031	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	48	1	1024	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 #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	24	1	404	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	25	1	400	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-

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

03	899	N	862	-0-	-37	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	47	1	775	3	N	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	51	1	806	3	N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	42	1	681	3	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	791	3	N	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	294	-0-	-140	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	N	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	23	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	44	1	925	3	N	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	43	1	928	3	N	-0-					-0-
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	41	1	913	3	N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	41	1	883	3	N	-0-					-0-
07	992	N	872	-0-	-120	-0-	39	1	833	3	N	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	42	1	889	3	N	-0-					-0-

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

03	682	N	429	-0-	-253	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
04	660	N	438	-0-	-222	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
05	682	N	472	-0-	-210	-0-	20	1	452	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

03	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	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
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	451	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	45	1	765	3	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	3	N	-0-					-0-
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	48	1	765	3	N	-0-					-0-
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	38	1	604	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	50	1	706	3	N	-0-					-0-
*08	806	N	790	-0-	-16	-0-	47	1	737	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	35	1	734	3	N	-0-					-0-
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	31	1	671	3	N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	31	1	686	3	N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	31	1	679	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	31	1	667	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	N	-0-					-0-
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	42	1	913	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	41	1	912	3	N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	40	1	874	3	N	-0-					-0-
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	39	1	830	3	N	-0-					-0-
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	39	1	838	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	42	1	898	3	N	-0-					-0-
04	960	N	773	-0-	-187	-0-	34	1	739	3	N	-0-					-0-
05	930	N	628	-0-	-302	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-
06	900	N	322	-0-	-578	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	3	N	-0-					-0-
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	993	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	32	1	701	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	32	1	718	3	N	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	33	1	717	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	27	1	576	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	26	1	585	3	N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	27	1	582	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	682	N	660	-0-	-22	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	26	1	571	3	N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	27	1	577	3	N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-

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

03	527	N	519	-0-	-8	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-

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

03	651	N	647	-0-	-4	-0-	29	1	618	3	N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	27	1	580	3	N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	33	1	749	3	N	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	32	1	706	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	N	-0-					-0-
06	750	N	601	-0-	-149	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	38	1	726	3	N	-0-					-0-
*08	744	N	703	-0-	-41	-0-	32	1	670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	18	1	397	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	20	1	427	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	434	N	412	-0-	-22	-0-	19	1	392	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	938	-0-	-116	-0-	39	1	898	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	34	1	768	3	N	-0-					-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	38	1	833	3	N	-0-					-0-
06	900	N	718	-0-	-182	-0-	34	1	683	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	3	N	-0-					-0-
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	70	1	1489	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	66	1	1429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	66	1	1468	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1	1462	3	N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	3	N	-0-					-0-
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	1500	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	274	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	23	1	523	3	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	22	1	443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-

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

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-

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

03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	45	1	1030	3	N	-0-					-0-
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	42	1	945	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	44	1	953	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	47	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	975	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	3	N	-0-					-0-

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

03	589	N	544	-0-	-45	-0-	23	1	521	3	N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	22	1	414	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-

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

03	713	N	679	-0-	-34	-0-	28	1	651	3	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	29	1	623	3	N	-0-					-0-
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-

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

03	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	19	1	398	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 #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	26	1	555	3	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	22	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	454	-0-	-166	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
08	589	N	423	-0-	-166	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 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
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	30	1	696	3	N	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	30	1	667	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	3	N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	37	1	798	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	37	1	823	3	N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	37	1	809	3	N	-0-					-0-
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	38	1	808	3	N	-0-					-0-
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	37	1	788	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	400	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	49	1	1034	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	46	1	992	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	46	1	1015	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	46	1	986	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	47	1	995	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	976	-0-	-78	-0-	44	1	932	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
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	32	1	673	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	29	1	630	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	27	1	606	3	N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	28	1	603	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	43	1	911	3	N	-0-					-0-
04	930	N	814	-0-	-116	-0-	36	1	778	3	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	40	1	882	3	N	-0-					-0-
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	39	1	835	3	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	40	1	842	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
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	19	1	388	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
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	23	1	530	3	N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	22	1	485	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	22	1	453	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	26	1	488	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	N	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	38	1	830	3	N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	3	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	39	1	845	3	N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	38	1	815	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	27	1	564	3	N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	25	1	546	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	25	1	556	3	N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	26	1	572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	25	1	513	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	31	1	584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	551	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	17	1	380	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
07	403	N	292	-0-	-111	-0-	15	1	276	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-

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

03	744	N	722	-0-	-22	-0-	33	1	689	3	N	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	29	1	646	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	30	1	645	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	682	N	679	-0-	-3	-0-	30	1	648	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

03	899	N	875	-0-	-24	-0-	39	1	835	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	35	1	758	3	N	-0-					-0-
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	36	1	780	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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

03	682	N	661	-0-	-21	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	28	1	606	3	N	-0-					-0-
*08	620	N	618	-0-	-2	-0-	28	1	589	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	31	1	656	3	N	-0-					-0-
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	29	1	625	3	N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	29	1	620	3	N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	30	1	646	3	N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	30	1	634	3	N	-0-					-0-

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

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-					-0-
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-

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

03	899	N	868	-0-	-31	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	37	1	809	3	N	-0-					-0-
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	37	1	814	3	N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	44	1	939	3	N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	42	1	902	3	N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	N	-0-					-0-
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	43	1	911	3	N	-0-					-0-
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	40	1	845	3	N	-0-					-0-

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

03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	29	1	621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	28	1	624	3	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	29	1	627	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-

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

03	961	N	869	-0-	-92	-0-	39	1	830	3	N	-0-					-0-
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	35	1	771	3	N	-0-					-0-
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	35	1	751	3	N	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	35	1	755	3	N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	35	1	752	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 #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	58	1	986	3	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	61	1	996	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	64	1	1017	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	780	-0-	-240	-0-	46	1	734	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	70	1	994	3	N	-0-					-0-
*08	1085	N	998	-0-	-87	-0-	59	1	938	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	43	1	725	3	N	-0-					-0-
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	39	1	644	3	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	3	N	-0-					-0-
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	35	1	560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	45	1	639	3	N	-0-					-0-
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	81	1	1375	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	84	1	1367	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	89	1	1416	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	67	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	99	1	1418	3	N	-0-					-0-
*08	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	84	1	1331	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	3	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	24	1	521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	25	1	529	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	620	N	584	-0-	-36	-0-	26	1	555	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	52	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	46	1	1001	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	49	1	1085	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	48	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	N	-0-					-0-
*08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	51	1	1084	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	25	1	566	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	27	1	577	3	N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	26	1	527	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	30	1	569	3	N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	35	1	599	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	578	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-
06	600	N	386	-0-	-214	-0-	23	1	362	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	33	1	560	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	548	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	36	1	573	3	N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	38	1	541	3	N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	13	1	289	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	181	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	21	1	424	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
08	527	N	382	-0-	-145	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-

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

03	558	N	490	-0-	-68	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	19	1	418	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	20	1	397	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	22	1	415	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-

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

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

03	775	N	696	-0-	-79	-0-	29	1	667	3	N	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	29	1	657	3	N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	25	1	511	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-

J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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 "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A

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

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

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

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

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

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

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

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

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

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

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

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

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

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573

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

03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	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

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	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
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		109	-0-	109	190	109	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	135	63	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	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

03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	570 N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

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

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

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

03	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3		N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-					-0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

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

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-					-0-
04	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3		N	-0-					-0-
05	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3		N	-0-					-0-
06	810	N	632	-0-	-178	-0-	632	3		N	-0-					-0-
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-					-0-
08	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3		N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3		N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-					-0-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

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

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

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

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	720	N	124	-0-	-596	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	899	N	185	-0-	-714	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	360	N	151	-0-	-209	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	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
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	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
03	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-

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

03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	682	N	124	-0-	-558	-0-	124	2			N	-0-					-0-

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

03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

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

03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

03	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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

03	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

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

03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

03	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A

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

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

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	N	12					123
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	949	3	11	9	N	10					133
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					137
06	1050	N	646	-0-	-404	-0-	645	3	1	9	N	1					138
07	992	N	683	-0-	-309	-0-	675	3	8	9	N	7					145
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	954	3	7	9	N	6					151

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2090	3	18	9	N	16					221
04	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1831	3	11	9	N	10					231
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1923	3	11	9	N	10					241
06	2040	N	1247	-0-	-793	-0-	1244	3	3	9	N	3					244
07	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	1302	3	10	9	N	9					253
08	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1840	3	7	9	N	6					259

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KIRKPATRICK OIL COMPANY //CONT.// 468890
ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4568	3	35	9	N	32	188	1			48
04	4050	X	4036	-0-	-14	-0-	4000	3	36	9	N	33					81
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4202	3	29	9	N	26					107
06	4200	X	2721	-0-	-1479	-0-	2718	3	3	9	N	3					110
07	DLQ	G-10	2847	-0-	2847	2847	2845	3	2	9	N	2					112
08	DLQ	G-10	4057	-0-	4057	6904	4021	3	36	9	N	33					145

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					84
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					84
05	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	1835	2			N	-0-					84
06	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1483	2			N	-0-					84
07	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	1731	2			N	-0-					84
*08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					84

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER,P.C. "10" WELL #: 1 RRCID -> 122236 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9015 - 9244

03	3100		2891	-0-	-209	-0-	2885	2	6	9	N	5					93
04	3000		2652	-0-	-348	-0-	2638	2	14	9	N	13					106
05	3076	R	3076	-0-	-0-	-0-	3062	2	14	9	N	13					119
06	2820	#	2442	-0-	-378	-0-	2425	2	17	9	N	15					134
07	2728	N	2641	-0-	-87	-0-	2626	2	15	9	N	14					148
08	3069	N	2798	-0-	-271	-0-	2786	2	12	9	N	11					159

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 14573

03	496	X	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					6
04	480	X	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					6
05	496	X	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					6
06	480	X	282	-0-	-198	-0-	282	2			N	-0-					6
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					6
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					14
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					14
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					14
06	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	2			N	-0-					14
07	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					14
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					14

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ALLISON 4 WELL #: 1 RRCID -> 257848 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10248 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7046	-0-	-394	-0-	7046	2			N	-0-					34
04	7170	X	6857	-0-	-313	-0-	6857	2			N	-0-					34
05	7316	X	6925	-0-	-391	-0-	6925	2			N	-0-					34
06	7080	X	6692	-0-	-388	-0-	6692	2			N	-0-					34
07	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	2			N	-0-					34
08	7099	X	6758	-0-	-341	-0-	6758	2			N	-0-					34

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

03	41819	#	14821	-0-	-26998	-0-	14821	3			N	-0-					-0-
04	40470	#	14072	-0-	-26398	-0-	14072	3			N	-0-					-0-
05	41013	#	14532	-0-	-26481	-0-	14532	3			N	-0-					-0-
06	39013		13754	-0-	-25259	-0-	13754	3			N	-0-					-0-
07	14448	R	14448	-0-	-0-	-0-	14448	3			N	-0-					-0-
08	14818	#	12870	-0-	-1948	-0-	12870	3			N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162

03	4960	X	4075	-0-	-885	-0-	4072	2	3	9	Y	3					61
04	4800	X	3828	-0-	-972	-0-	3827	2	1	9	Y	1					62
05	4960	X	2931	-0-	-2029	-0-	2930	2	1	9	Y	1					63
06	4800	X	4764	-0-	-36	-0-	4764	2			Y	-0-					63
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					63
*08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					63

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1072 RRCID -> 161093 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420

03	465	N	387	-0-	-78	-0-	384	2	3	9	Y	3					26
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	412	2	1	9	Y	1					27
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					27
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					27
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					27
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					27

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449

03	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1812	2	2	9	Y	2					34
04	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	1740	2	2	9	Y	2					36
05	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2			Y	-0-					36
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					36
07	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			Y	-0-					36
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					36

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

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

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

03	465	N	371	-0-	-94	-0-	369	2	2	9	Y	2					25
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	345	2	2	9	Y	2					27
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					27
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					27
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					27
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					27

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3279	2	127	9	Y	115	119	1			54
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3321	2	164	9	Y	149	166	1			37
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3556	2	155	9	Y	141	128	1			50
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3421	2	142	9	Y	129	126	1			53
07	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	2949	2	100	9	Y	91	113	1			31
*08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3550	2	122	9	Y	111	70	1			72

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

03	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	3395	2	147	9	Y	134	143	1			63
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3349	2	163	9	Y	148	174	1			37
05	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3586	2	155	9	Y	141	128	1			50
06	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3392	2	142	9	Y	129	126	1			53
07	3844	X	2957	-0-	-887	-0-	2854	2	103	9	Y	94	115	1			32
08	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	3421	2	122	9	Y	111	71	1			72

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

03	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	5009	2	110	9	N	100	180	1			76
04	5430	X	4683	-0-	-747	-0-	4585	2	98	9	N	89					165
05	5611	X	4109	-0-	-1502	-0-	4042	2	67	9	N	61	170	1			56
06	5340	X	4363	-0-	-977	-0-	4278	2	85	9	N	77					133
07	5518	X	4383	-0-	-1135	-0-	4320	2	63	9	N	57					190
08	5115	X	4780	-0-	-335	-0-	4680	2	100	9	N	91	172	1			109

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

03	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2631	2	102	9	N	93	179	1			112
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2387	2	74	9	N	67					179
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2540	2	98	9	N	89	170	1			98
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2426	2	87	9	N	79					177
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2458	2	66	9	N	60					237
*08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2390	2	79	9	N	72	162	1			147

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

03	12586	X	8293	-0-	-4293	-0-	8133	2	160	9	N	145					262
04	10560	X	7684	-0-	-2876	-0-	7543	2	141	9	N	128	183	1			207
05	8618	X	7998	-0-	-620	-0-	7841	2	157	9	N	143	176	1			174
06	8040	X	7500	-0-	-540	-0-	7373	2	127	9	N	115	168	1			121
07	8308	X	7644	-0-	-664	-0-	7532	2	112	9	N	102					223
08	8308	X	7570	-0-	-738	-0-	7440	2	130	9	N	118	170	1			171

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6355	2	419	9	N	381	350	1			219
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4379	2	97	9	N	88	160	1			147
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4722	2	157	9	N	143	179	1			111
06	5460	X	4120	-0-	-1340	-0-	3999	2	121	9	N	110					221
07	6789	X	5116	-0-	-1673	-0-	4941	2	175	9	N	159	176	1			204
08	6789	X	4805	-0-	-1984	-0-	4634	2	171	9	N	155	184	1			175

ALLEN 44 WELL #: 2H RRCID -> 194443 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10367 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	991	2	53	9	N	48	178	1			145
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	844	2	34	9	N	31					176
05	1023	N	190	-0-	-833	-0-	186	2	4	9	N	4					180
06	990	N	33	-0-	-957	-0-	33	2			N	-0-					180
07	899	N	8	-0-	-891	-0-	8	2			N	-0-					180
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					180

CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	2989	2	96	9	Y	87					161
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2841	2	64	9	Y	58	112	1			107
05	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	3046	2	74	9	Y	67	89	1			85
06	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	2878	2	84	9	Y	76	85	1			76
07	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2894	2	56	9	Y	51					127
08	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	2949	2	72	9	Y	65	94	1			98

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2169	2	87	9	N	79					266
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2058	2	79	9	N	72	183	1			155
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2188	2	61	9	N	55					210
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2094	2	54	9	N	49	177	1			82
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2172	2	61	9	N	55					137
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2202	2	70	9	N	64					201

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
03	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	4749	2	88	9	N	80					247
04	4620	X	4405	-0-	-215	-0-	4317	2	88	9	N	80	175	1			152
05	5022	X	4767	-0-	-255	-0-	4668	2	99	9	N	90					242
06	4860	X	4448	-0-	-412	-0-	4363	2	85	9	N	77	170	1			149
07	5022	X	4047	-0-	-975	-0-	3997	2	50	9	N	45					194
08	4836	X	4738	-0-	-98	-0-	4658	2	80	9	N	73	163	1			104

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9660	2	160	9	N	145	284	1			315
04	9180	X	8193	-0-	-987	-0-	8150	2	43	9	N	39	223	1			131
05	9548	X	9435	-0-	-113	-0-	9373	2	62	9	N	56					187
06	9510	X	8777	-0-	-733	-0-	8571	2	206	9	N	187					374
07	9827	X	8697	-0-	-1130	-0-	8553	2	144	9	N	131	338	1			167
08	9827	X	6307	-0-	-3520	-0-	6235	2	72	9	N	65					232

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	4619	2	197	9	N	179	171	1			199
04	4500	X	4350	-0-	-150	-0-	4174	2	176	9	N	160	174	1			185
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4594	2	179	9	N	163	178	1			170
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4486	2	190	9	N	173	180	1			163
07	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4065	2	136	9	N	124	172	1			115
*08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4686	2	197	9	N	179					294

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	2403	-0-	-2030	-0-	2330	2	73	9	N	66	180	1			119
04	3360	X	2438	-0-	-922	-0-	2399	2	39	9	N	35					154
05	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	2395	2	30	9	N	27					181
06	3060	X	2110	-0-	-950	-0-	2086	2	24	9	N	22					203
07	3162	X	2380	-0-	-782	-0-	2366	2	14	9	N	13					216
08	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2447	2	41	9	N	37					253

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

03	5239	X	3900	-0-	-1339	-0-	3808	2	92	9	N	84					177
04	3690	X	3547	-0-	-143	-0-	3473	2	74	9	N	67					244
05	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3574	2	63	9	N	57	168	1			133
06	3780	X	3646	-0-	-134	-0-	3563	2	83	9	N	75					208
07	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3518	2	57	9	N	52	179	1			81
08	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	3489	2	80	9	N	73					154

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1105	2	75	9	N	68	179	1			159
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1010	2	76	9	N	69					228
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1079	2	76	9	N	69	168	1			129
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1063	2	77	9	N	70					199
07	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1060	2	53	9	N	48					247
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1171	2	73	9	N	66	174	1			139

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

03	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6141	2	273	9	N	248	175	1			215
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	5986	2	160	9	N	145	176	1			184
05	6262	X	6115	-0-	-147	-0-	5924	2	191	9	N	174	165	1			193
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6020	2	191	9	N	174	180	1			187
07	6758	X	4878	-0-	-1880	-0-	4757	2	121	9	N	110	170	1			127
08	6417	X	5037	-0-	-1380	-0-	4902	2	135	9	N	123					250

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

03	2015	X	1541	-0-	-474	-0-	1477	2	64	9	Y	58					107
04	1830	X	1364	-0-	-466	-0-	1300	2	64	9	Y	58	74	1			91
05	1581	X	1330	-0-	-251	-0-	1257	2	73	9	Y	66	75	1			82
06	1500	X	1457	-0-	-43	-0-	1401	2	56	9	Y	51	82	1			51
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1379	2	37	9	Y	34					85
08	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	1088	2	47	9	Y	43	78	1			50

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

03	7130	X	6793	-0-	-337	-0-	6574	2	219	9	N	199	178	1			308
04	6690	X	5716	-0-	-974	-0-	5548	2	168	9	N	153	348	1			113
05	6913	X	6422	-0-	-491	-0-	6214	2	208	9	N	189	181	1			121
06	6690	X	6504	-0-	-186	-0-	6297	2	207	9	N	188	172	1			137
07	6913	X	6823	-0-	-90	-0-	6619	2	204	9	N	185	173	1			149
*08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6762	2	201	9	N	183	164	1			168

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

03	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	5628	2	128	9	N	116					256
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5289	2	125	9	N	114	176	1			194
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5267	2	112	9	N	102	169	1			127
06	5580	X	5504	-0-	-76	-0-	5385	2	119	9	N	108					235
07	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5429	2	108	9	N	98	172	1			161
08	5766	X	4798	-0-	-968	-0-	4700	2	98	9	N	89	181	1			69

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968 X	3442	-0-	-526	-0-	3310	2	132	9	N	120	181	1			175
04	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	3226	2	178	9	N	162	174	1			163
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3595	2	169	9	N	154	176	1			141
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3454	2	173	9	N	157	174	1			124
07	3658 X	3647	-0-	-11	-0-	3496	2	151	9	N	137					261
08	3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3525	2	162	9	N	147	172	1			236

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3837	2	131	9	N	119					265
04	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3726	2	110	9	N	100	178	1			187
05	3875 X	3826	-0-	-49	-0-	3714	2	112	9	N	102	173	1			116
06	3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3619	2	90	9	N	82					198
07	3968 X	3415	-0-	-553	-0-	3336	2	79	9	N	72	158	1			112
08	3968 X	3579	-0-	-389	-0-	3472	2	107	9	N	97					209

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

03	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	2906	2	73	9	N	66	297	1			176
04	2970 X	2675	-0-	-295	-0-	2618	2	57	9	N	52					228
05	3069 X	2920	-0-	-149	-0-	2839	2	81	9	N	74					302
06	2970 X	2823	-0-	-147	-0-	2764	2	59	9	N	54					356
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3029	2	45	9	N	41	266	1			131
*08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3063	2	64	9	N	58					189

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

03	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1116	2	113	9	N	103					178
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1107	2	107	9	N	97	166	1			109
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1164	2	95	9	N	86					195
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1184	2	123	9	N	112	176	1			131
07	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1037	2	67	9	N	61					192
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1271	2	116	9	N	105	158	1			139

AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

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

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

03	5766 X	644	-0-	-5122	-0-	644	2			N	-0-					134
04	3540 X	580	-0-	-2960	-0-	580	2			N	-0-					134
05	2728 X	281	-0-	-2447	-0-	281	2			N	-0-					134
06	1230 X	67	-0-	-1163	-0-	67	2			N	-0-					134
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					134
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					134

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

03	3751 X	3145	-0-	-606	-0-	2973	2	172	9	Y	156	169	1			73
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3070	2	204	9	Y	185	212	1			46
05	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	3287	2	194	9	Y	176	160	1			62
06	3480 X	3236	-0-	-244	-0-	3061	2	175	9	Y	159	156	1			65
07	3596 X	3228	-0-	-368	-0-	3061	2	167	9	Y	152	165	1			52
08	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	3013	2	250	9	Y	227	131	1			148

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905 X	6631	-0-	-1274	-0-	6436	2	195	9	N	177	183	1			161
04	6540 X	5379	-0-	-1161	-0-	5213	2	166	9	N	151	168	1			144
05	6541 X	6142	-0-	-399	-0-	5953	2	189	9	N	172	179	1			137
06	6420 X	5457	-0-	-963	-0-	5306	2	151	9	N	137	176	1			98
07	6634 X	6447	-0-	-187	-0-	6301	2	146	9	N	133					231
08	6634 X	6142	-0-	-492	-0-	6001	2	141	9	N	128	172	1			187

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2405	2	102	9	N	93					269
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2318	2	122	9	N	111					380
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2433	2	111	9	N	101	288	0			193
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2226	2	105	9	N	95					288
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2572	2	99	9	N	90	198	1			180
*08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2591	2	129	9	N	117					297

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

03	5022 X	3535	-0-	-1487	-0-	3356	2	179	9	Y	163	149	1			177
04	4740 X	3516	-0-	-1224	-0-	3334	2	182	9	Y	165	250	1			92
05	4898 X	3684	-0-	-1214	-0-	3570	2	114	9	Y	104	104	1			92
06	4560 X	2828	-0-	-1732	-0-	2670	2	158	9	Y	144	223	1			13
07	4123 X	3387	-0-	-736	-0-	3188	2	199	9	Y	181	138	1			56
08	3689 X	2753	-0-	-936	-0-	2620	2	133	9	Y	121	160	1			17

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3709	2	149	9	N	135	180	1			156
04	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	3395	2	107	9	N	97					253
05	3689 X	3623	-0-	-66	-0-	3500	2	123	9	N	112	178	1			187
06	3720 X	3578	-0-	-142	-0-	3483	2	95	9	N	86	164	1			109
07	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3438	2	92	9	N	84					193
08	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3433	2	92	9	N	84	169	1			108

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

03	2356 N	2221	-0-	-135	-0-	2145	2	76	9	N	69					205
04	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	2005	2	73	9	N	66					271
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2278	2	80	9	N	73					344
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2231	2	67	9	N	61					405
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2272	2	40	9	N	36	254	1			187
08	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	2259	2	62	9	N	56					243

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

03	4216 X	3553	-0-	-663	-0-	3368	2	185	9	Y	168	156	1			182
04	4200 X	3467	-0-	-733	-0-	3285	2	182	9	Y	165	255	1			92
05	4340 X	3709	-0-	-631	-0-	3593	2	116	9	Y	105	105	1			92
06	4200 X	3772	-0-	-428	-0-	3568	2	204	9	Y	185	256	1			21
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4143	2	259	9	Y	235	159	1			97
*08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3542	2	193	9	Y	175	213	1			59

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

03	1891 N	1716	-0-	-175	-0-	1625	2	91	9	N	83					190
04	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	1537	2	95	9	N	86	175	1			101
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1736	2	105	9	N	95					196
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1933	2	110	9	N	100	176	1			120
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2029	2	99	9	N	90					210
*08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2027	2	92	9	N	84	170	1			124

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1002	2	120	9	N	109					229
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	906	2	85	9	N	77	183	1			123
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	925	2	107	9	N	97					220
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	797	2	87	9	N	79	171	1			128
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					128
08	837	N	183	-0-	-654	-0-	149	2	34	9	N	31					159

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4619	2	254	9	N	231	354	1			244
04	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	3619	2	179	9	N	163					407
05	4278	X	3604	-0-	-674	-0-	3527	2	77	9	N	70	318	1			159
06	4710	X	3205	-0-	-1505	-0-	3153	2	52	9	N	47					206
07	4867	X	3242	-0-	-1625	-0-	3178	2	64	9	N	58					264
08	4867	X	3232	-0-	-1635	-0-	3164	2	68	9	N	62					326

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

03	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	3108	2	130	9	N	118	184	1			229
04	3420	X	3293	-0-	-127	-0-	3144	2	149	9	N	135	178	1			186
05	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	3213	2	150	9	N	136	170	1			152
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3361	2	267	9	N	243	176	1			219
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4035	2	285	9	N	259	354	1			124
*08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3709	2	224	9	N	204	180	1			148

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1570	2	54	9	N	49	291	1			141
04	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1491	2	46	9	N	42					183
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1510	2	41	9	N	37					220
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1592	2	47	9	N	43					263
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1612	2	36	9	N	33					296
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1603	2	46	9	N	42					338

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

03	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	3004	2	184	9	Y	167	119	1			179
04	3660	X	3251	-0-	-409	-0-	3068	2	183	9	Y	166	253	1			92
05	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	3290	2	116	9	Y	105	105	1			92
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3568	2	204	9	Y	185	220	1			57
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4143	2	259	9	Y	235	159	1			133
*08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3542	2	193	9	Y	175	213	1			95

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

03	6665	X	3799	-0-	-2866	-0-	3795	2	4	9	N	4					114
04	6030	X	3384	-0-	-2646	-0-	3382	2	2	9	N	2					116
05	6200	X	2585	-0-	-3615	-0-	2585	2			N	-0-					116
06	6000	X	2611	-0-	-3389	-0-	2611	2			N	-0-					116
07	3813	X	2855	-0-	-958	-0-	2855	2			N	-0-					116
08	3813	X	2828	-0-	-985	-0-	2828	2			N	-0-					116

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

03	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	2268	2	169	9	N	154	174	1			255
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2169	2	160	9	N	145	181	1			219
05	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2267	2	162	9	N	147	175	1			191
06	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2181	2	135	9	N	123	182	1			132
07	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2246	2	151	9	N	137					269
08	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	2178	2	139	9	N	126	173	1			222

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	831	-0-	-99	-0-	751	2	80	9	N	73	186	1			118
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	808	2	74	9	N	67					185
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	845	2	79	9	N	72	168	1			89
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	809	2	68	9	N	62					151
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	835	2	56	9	N	51					202
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	798	2	76	9	N	69	172	1			99

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

03	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	3913	2	127	9	Y	115	119	1			54
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3963	2	164	9	Y	149	166	1			37
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4243	2	155	9	Y	141	128	1			50
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4070	2	147	9	Y	134	129	1			55
07	4309	X	3770	-0-	-539	-0-	3638	2	132	9	Y	120	134	1			41
*08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4400	2	150	9	Y	136	88	1			89

WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1449	2	88	9	N	80					269
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1390	2	74	9	N	67					336
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1444	2	73	9	N	66	278	1			124
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1398	2	74	9	N	67					191
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1433	2	55	9	N	50					241
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1411	2	72	9	N	65					306

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

03	2108	N	1616	-0-	-492	-0-	1615	2	1	9	N	1	232	1			103
04	1860	N	368	-0-	-1492	-0-	357	2	11	9	N	10					113
05	1674	N	698	-0-	-976	-0-	523	2	175	9	N	159					272
06	3000	N	3063	-0-	63	63	2879	2	184	9	N	167	298	1			141
07	2691	N	2628	-0-	-63	-0-	2548	2	80	9	N	73					214
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2385	2	70	9	N	64					278

LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1262	2	88	9	N	80	178	1			170
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1195	2	66	9	N	60					230
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1256	2	76	9	N	69					299
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1236	2	64	9	N	58	178	1			179
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1277	2	59	9	N	54					233
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1381	2	83	9	N	75	166	1			142

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2183	2	121	9	N	110	108	1			197
04	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2082	2	72	9	N	65					262
05	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2135	2	62	9	N	56					318
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2109	2	118	9	N	107	275	1			150
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2162	2	78	9	N	71					221
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2147	2	92	9	N	84					305

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

03	5487	X	4718	-0-	-769	-0-	4611	2	107	9	N	97					379
04	4980	X	4714	-0-	-266	-0-	4627	2	87	9	N	79	302	1			156
05	5146	X	4954	-0-	-192	-0-	4847	2	107	9	N	97					253
06	4830	X	4633	-0-	-197	-0-	4553	2	80	9	N	73					326
07	4867	X	4737	-0-	-130	-0-	4676	2	61	9	N	55	296	1			85
08	4960	X	4467	-0-	-493	-0-	4391	2	76	9	N	69					154

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2404	2	140	9	N	127	186	1			265
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2491	2	141	9	N	128	155	1			238
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2664	2	160	9	N	145	170	1			213
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2613	2	158	9	N	144	178	1			179
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2681	2	143	9	N	130					309
*08	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2672	2	140	9	N	127	172	1			264

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

03	2077 N	1706	-0-	-371	-0-	1581	2	125	9	N	114					243
04	2010 N	447	-0-	-1563	-0-	447	2			N	-0-					243
05	1271 N	747	-0-	-524	-0-	747	2			N	-0-					243
06	3000 N	3626	-0-	626	626	3210	2	416	9	N	378	386	1			235
07	3100 N	3475	-0-	375	1001	3213	2	262	9	N	238	322	1			151
*08	3100 N	3062	-0-	-38	963	2857	2	205	9	N	186					337

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1734	2	66	9	N	60	181	1			206
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1717	2	72	9	N	65					271
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1821	2	99	9	N	90					361
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1734	2	58	9	N	53	308	1			106
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42	9	N	38					144
*08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1818	2	73	9	N	66					210

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

03	4402 X	3348	-0-	-1054	-0-	3275	2	73	9	Y	66	127	1			84
04	4260 X	3359	-0-	-901	-0-	3285	2	74	9	Y	67	114	1			37
05	4402 X	3524	-0-	-878	-0-	3477	2	47	9	Y	43	43	1			37
06	3930 X	3568	-0-	-362	-0-	3435	2	133	9	Y	121	121	1			37
07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4422	2	118	9	Y	107	75	1			69
*08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4050	2	128	9	Y	116	109	1			76

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

03	3733 X	1101	-0-	-2632	-0-	1091	3	10	9	Y	9	15	0			2
04	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-	2	0			-0-
05	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
06	1170 X	743	-0-	-427	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*07	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1444	3	2	9	Y	2	1	0			1
08	1426 N	1202	-0-	-224	-0-	1202	3			Y	-0-	1	0			-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 4 RRCID -> 018639 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970

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

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 5 RRCID -> 018640 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26411 X	6596	-0-	-19815	-0-	6036	3	560	9	Y	509	438	0	2	8	108
04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2618	3	46	9	Y	42	140	0			10
05	9300 X	3551	-0-	-5749	-0-	3273	3	278	9	Y	253	205	0			58
06	9000 X	4278	-0-	-4722	-0-	3398	3	880	9	Y	800	645	0			213
*07	6603 X	3776	-0-	-2827	-0-	3233	3	543	9	Y	494	543	0			164
*08	6603 X	5512	-0-	-1091	-0-	4985	3	527	9	Y	479	489	0			154

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
*08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

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

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800 N	1383	-0-	-417	2603	1383	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1222	-0-	-1778	825	1222	3			Y	-0-					-0-
05	2269 N	1444	-0-	-825	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
*08	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-

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
03	1800 N	1055	-0-	-745	1786	1055	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1411	-0-	-1589	197	1411	3			Y	-0-					-0-
05	1602 N	1405	-0-	-197	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
*08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
03	46960	X	15765	-0-	-31195	-0-	15689	3	76	9	Y	69	79	0			17
04	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14848	3	62	9	Y	56	42	0			31
05	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16723	3	67	9	Y	61	54	0			38
06	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13388	3	84	9	Y	76	74	0			40
*07	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11208	3	55	9	Y	50	55	0			35
*08	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11703	3	52	9	Y	47	62	0			20

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
03	22770	X	3645	-0-	-19125	-0-	3567	3	78	9	Y	71	86	0			18
04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7243	3	51	9	Y	46	38	0			26
05	11439	X	8206	-0-	-3233	-0-	8095	3	111	9	Y	101	64	0			63
06	11070	X	6987	-0-	-4083	-0-	6875	3	112	9	Y	102	112	0			53
*07	8215	X	5421	-0-	-2794	-0-	5366	3	55	9	Y	50	68	0			35
*08	8277	X	5445	-0-	-2832	-0-	5368	3	77	9	Y	70	75	0			30

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
03	7600	X	2423	-0-	-5177	-0-	2395	3	28	9	Y	25	27	0			6
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3592	3	45	9	Y	41	24	0			23
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4233	3	61	9	Y	55	41	0	7	8	30
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5892	3	37	9	Y	34	46	0	1	8	17
*07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4863	3	9	9	Y	8	19	0			6
*08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			Y	-0-	6	0			-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12850	X	4933	-0-	-7917	-0-	4844	3	89	9	Y	81	86	0			20
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5226	3	76	9	Y	69	50	0			39
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4416	3	63	9	Y	57	60	0			36
06	4770	X	4261	-0-	-509	-0-	4197	3	64	9	Y	58	64	0			30
*07	5487	X	3963	-0-	-1524	-0-	3916	3	47	9	Y	43	43	0			30
*08	5487	X	2928	-0-	-2559	-0-	2886	3	42	9	Y	38	52	0			16

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

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

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13305	X	3871	-0-	-9434	-0-	3765	3	106	9	Y	96	105	0			19
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3304	3	105	9	Y	95	76	0			38
05	5208	X	4277	-0-	-931	-0-	4190	3	87	9	Y	79	64	0			53
06	5040	X	3824	-0-	-1216	-0-	3730	3	94	9	Y	85	108	0			30
*07	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	4190	3	117	9	Y	106	85	0			51
*08	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	17827	3	85	9	Y	77	95	0			33

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30499	X	11075	-0-	-19424	-0-	11001	3	74	9	Y	67	108	0			14
04	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10888	3	103	9	Y	94	86	0			22
05	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12804	3	125	9	Y	114	110	0			26
06	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12068	3	109	9	Y	99	99	0			26
*07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12049	3	117	9	Y	106	97	0			35
*08	12927	X	11317	-0-	-1610	-0-	11211	3	106	9	Y	96	100	0			31

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7924	X	2852	-0-	-5072	-0-	2769	3	83	9	Y	75	92	1			84
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2363	3	73	9	Y	66	99	1			51
05	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	2825	3	94	9	Y	85	78	1			58
06	2760	X	2548	-0-	-212	-0-	2462	3	86	9	Y	78	26	1			110
*07	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2632	3	94	9	Y	85	79	1			116
08	2914	X	2474	-0-	-440	-0-	2416	3	58	9	Y	53	138	1			31

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6547	-0-	3447	3447	6547	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4538	-0-	1538	4985	4538	3			Y	-0-					-0-
*07	10353	X	5368	-0-	-4985	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
*08	6603	X	3925	-0-	-2678	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4070	-0-	-394	-0-	3978	3	92	9	Y	84	133	1			96
04	4260	X	3419	-0-	-841	-0-	3346	3	73	9	Y	66	111	1			51
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4127	3	116	9	Y	105	84	1			72
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4135	3	111	9	Y	101	33	1			140
*07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4555	3	92	9	Y	84	101	1			123
*08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4407	3	76	9	Y	69	152	1			40

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3153	-0-	-629	-0-	3056	3	97	9	Y	88	96	0			48
04	3660	X	2857	-0-	-803	-0-	2754	3	103	9	Y	94	73	0			69
05	3782	X	2895	-0-	-887	-0-	2784	3	111	9	Y	101	112	0	1	8	57
06	3660	X	2784	-0-	-876	-0-	2684	3	100	9	Y	91	91	0			57
*07	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2692	3	96	9	Y	87	94	0			50
08	2945	X	2543	-0-	-402	-0-	2447	3	96	9	Y	87					137

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24652	X	7061	-0-	-17591	-0-	6896	3	165	9	Y	150	193	1			168
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6043	3	138	9	Y	125	196	1			97
05	9765	X	7489	-0-	-2276	-0-	7329	3	160	9	Y	145	142	1			100
06	9450	X	7341	-0-	-2109	-0-	7184	3	157	9	Y	143	46	1			197
*07	8370	X	7828	-0-	-542	-0-	7668	3	160	9	Y	145	142	1			200
*08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7661	3	202	9	Y	184	276	1			108

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	4093	-0-	-9888	-0-	3994	3	99	9	Y	90	108	0			18
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4786	3	84	9	Y	76	64	0			30
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5901	3	106	9	Y	96	62	0			64
06	5280	X	4817	-0-	-463	-0-	4701	3	116	9	Y	105	132	0			37
*07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6020	3	127	9	Y	115	97	0			55
08	6014	X	2606	-0-	-3408	-0-	2380	3	226	9	Y	205	172	0	1	8	87

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	3112	3	68	9	Y	62	2	8			109
04	1890	X	421	-0-	-1469	-0-	418	3	3	9	Y	3	109	1			3
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21387 X	14363	-0-	-7024	-0-	14291	3	72	9	Y	65	86	0			14
04	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	13526	3	116	9	Y	105	94	0			25
05	4185 X	3036	-0-	-1149	-0-	2956	3	80	9	Y	73	81	0			17
06	12840 X	2927	-0-	-9913	-0-	2861	3	66	9	Y	60	60	0	1	8	16
*07	14353 X	2893	-0-	-11460	-0-	2834	3	59	9	Y	54	51	0	1	8	18
*08	14353 X	2870	-0-	-11483	-0-	2809	3	61	9	Y	55	55	0			18

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

03	19428 X	6474	-0-	-12954	-0-	6372	3	102	9	Y	93	105	0			19
04	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5172	3	76	9	Y	69	61	0			27
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3611	3	45	9	Y	41	41	0	1	8	26
06	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7732	3	90	9	Y	82	79	0			29
*07	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6551	3	112	9	Y	102	82	0			49
08	6479 X	2209	-0-	-4270	-0-	2112	3	97	9	Y	88	99	0			38

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

03	11315 X	3921	-0-	-7394	-0-	3788	3	133	9	Y	121	143	0	1	8	66
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3313	3	139	9	Y	126	100	0	1	8	91
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3682	3	149	9	Y	135	149	0	1	8	76
06	3450 X	3086	-0-	-364	-0-	2975	3	111	9	Y	101	114	0			63
*07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3757	3	154	9	Y	140	123	0			80
*08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3811	3	161	9	Y	146	1	8			225

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

03	11892 X	3532	-0-	-8360	-0-	3405	3	127	9	Y	115	4	8			204
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1792	3	52	9	Y	47	216	1	2	8	33
05	3844 X	3566	-0-	-278	-0-	3426	3	140	9	Y	127	28	1	5	8	127
06	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	3577	3	110	9	Y	100	181	1			46
*07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3679	3	92	9	Y	84	74	1	1	8	55
08	3565 X	2881	-0-	-684	-0-	2806	3	75	9	Y	68	2	8			121

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

03	34582 X	11910	-0-	-22672	-0-	11757	3	153	9	Y	139	236	1			161
04	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9628	3	79	9	Y	72	177	1			56
05	12493 X	11848	-0-	-645	-0-	11719	3	129	9	Y	117	93	1			80
06	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	11974	3	158	9	Y	144	37	1			187
*07	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	12845	3	158	9	Y	144	134	1			197
*08	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12390	3	152	9	Y	138	254	1			81

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

03	18393 X	12934	-0-	-5459	-0-	12851	3	83	9	Y	75	70	0			16
04	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5528	3	39	9	Y	35	43	0			8
05	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6540	3	86	9	Y	78	68	0			18
06	12510 X	6139	-0-	-6371	-0-	6082	3	57	9	Y	52	56	0			14
*07	6913 X	5580	-0-	-1333	-0-	5506	3	74	9	Y	67	59	0			22
*08	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7282	3	28	9	Y	25	39	0			8

AMACKER V.T. 63 WELL #: 1 RRCID -> 225727 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17877	X	5851	-0-	-12026	-0-	5772	3	79	9	Y	72	83	0			15
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5462	3	83	9	Y	75	60	0			30
05	6262	X	6167	-0-	-95	-0-	6079	3	88	9	Y	80	57	0			53
06	6060	X	5853	-0-	-207	-0-	5759	3	94	9	Y	85	108	0			30
*07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6499	3	117	9	Y	106	85	0			51
08	6169	X	2313	-0-	-3856	-0-	2246	3	67	9	Y	61	86	0			26

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

03	20188	X	6726	-0-	-13462	-0-	6593	3	133	9	Y	121	106	0	1	8	66
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6795	3	102	9	Y	93	91	0			68
05	7130	X	7040	-0-	-90	-0-	6928	3	112	9	Y	102	112	0	1	8	57
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6929	3	106	9	Y	96	93	0			60
*07	7130	X	6863	-0-	-267	-0-	6767	3	96	9	Y	87	97	0			50
*08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7082	3	99	9	Y	90					140

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

03	17051	X	6788	-0-	-10263	-0-	6657	3	131	9	Y	119	126	0			24
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4292	3	114	9	Y	104	87	0			41
05	5766	X	4491	-0-	-1275	-0-	4399	3	92	9	Y	84	69	0			56
06	6570	X	3840	-0-	-2730	-0-	3716	3	124	9	Y	113	129	0			40
*07	5301	X	3253	-0-	-2048	-0-	3145	3	108	9	Y	98	91	0			47
08	5301	X	932	-0-	-4369	-0-	901	3	31	9	Y	28	63	0			12

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

03	248	N	234	-0-	-14	-0-	186	3	48	9	N	44					261
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	190	3	68	9	N	62	191	1			132
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	211	3	45	9	N	41					173
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	198	3	46	9	N	42					215
*07	279	N	245	-0-	-34	-0-	200	3	45	9	N	41					256
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	195	3	36	9	N	33					289

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

03	62017	X	20810	-0-	-41207	-0-	20732	3	78	9	Y	71	101	0			15
04	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	20268	3	129	9	Y	117	105	0			27
05	23963	X	23719	-0-	-244	-0-	23624	3	95	9	Y	86	93	0			20
06	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	22390	3	65	9	Y	59	63	0			16
*07	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	22381	3	79	9	Y	72	64	0			24
*08	23715	X	21068	-0-	-2647	-0-	20976	3	92	9	Y	84	81	0			27

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

03	8049	X	3474	-0-	-4575	-0-	3360	3	114	9	Y	104	80	1	1	8	111
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4947	3	171	9	Y	155	146	1	1	8	119
05	4092	X	3019	-0-	-1073	-0-	2878	3	141	9	Y	128	159	1			88
06	3540	X	1668	-0-	-1872	-0-	1605	3	63	9	Y	57	40	1			105
*07	5301	X	1325	-0-	-3976	-0-	1267	3	58	9	Y	53	76	1			82
08	5301	X	1888	-0-	-3413	-0-	1808	3	80	9	Y	73	112	1			43

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

03	41302	X	13867	-0-	-27435	-0-	13791	3	76	9	Y	69	77	0			17
04	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14757	3	67	9	Y	61	44	0			34
05	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15551	3	69	9	Y	63	58	0			39
06	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15487	3	63	9	Y	57	66	0			30
*07	15314	X	14995	-0-	-319	-0-	14948	3	47	9	Y	43	43	0			30
*08	15717	X	10951	-0-	-4766	-0-	10889	3	62	9	Y	56	62	0			24

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8661	X	2731	-0-	-5930	-0-	2626	3	105	9	Y	95	104	0			24
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2504	3	98	9	Y	89	63	0			50
05	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	2754	3	85	9	Y	77	79	0			48
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3467	3	96	9	Y	87	90	0			45
*07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3811	3	65	9	Y	59	63	0			41
*08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3285	3	91	9	Y	83	88	0			36

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

03	9021	X	4491	-0-	-4530	-0-	4397	3	94	9	Y	85	5	8			80
04	8730	X	7723	-0-	-1007	-0-	7642	3	81	9	Y	74	98	1	4	8	52
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7151	3	146	9	Y	133	44	1	5	8	136
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7289	3	131	9	Y	119	201	1			54
*07	7967	X	7200	-0-	-767	-0-	7059	3	141	9	Y	128	97	1	1	8	84
08	7967	X	7238	-0-	-729	-0-	7064	3	174	9	Y	158	3	8			239

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

03	62255	X	19903	-0-	-42352	-0-	19846	3	57	9	Y	52	80	0			11
04	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18801	3	96	9	Y	87	78	0			20
05	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	22560	3	87	9	Y	79	81	0			18
06	21630	X	21400	-0-	-230	-0-	21334	3	66	9	Y	60	62	0			16
*07	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	21635	3	79	9	Y	72	64	0			24
*08	22661	X	20271	-0-	-2390	-0-	20179	3	92	9	Y	84	81	0			27

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

03	36086	X	12875	-0-	-23211	-0-	12597	3	278	9	Y	253	255	0			63
04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12629	3	220	9	Y	200	150	0			113
05	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	13831	3	212	9	Y	193	185	0			121
06	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13581	3	187	9	Y	170	202	0			89
*07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13483	3	92	9	Y	84	114	0			59
*08	14136	X	12327	-0-	-1809	-0-	12235	3	92	9	Y	84	107	0			36

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

03	109780	X	35645	-0-	-74135	-0-	35377	3	268	9	Y	244	271	0			61
04	34361	X	34361	-0-	-0-	-0-	34141	3	220	9	Y	200	148	0			113
05	38859	X	38859	-0-	-0-	-0-	38650	3	209	9	Y	190	184	0			119
06	35397	X	35397	-0-	-0-	-0-	35182	3	215	9	Y	195	212	0			102
*07	35703	X	35703	-0-	-0-	-0-	35543	3	160	9	Y	145	146	0			101
*08	32751	X	32751	-0-	-0-	-0-	32577	3	174	9	Y	158	191	0			68

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

03	545	X	136	-0-	-409	-0-	73	1	63	9	Y	57	1	8			263
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	76	1	44	9	Y	40	156	1			147
05	279	X	159	-0-	-120	-0-	78	1	81	9	Y	74	1	8			220
06	270	X	123	-0-	-147	-0-	65	1	58	9	Y	53	270	1			3
*07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	111	1	61	9	Y	55	48	1	2	8	8
*08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	179	1	152	9	Y	138	104	1	2	8	40

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
03	32281	X	10242	-0-	-22039	-0-	10242	3			Y	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			Y	-0-					-0-
05	11780	X	6007	-0-	-5773	-0-	5956	3	51	9	Y	46	35	0			11
06	11220	X	8588	-0-	-2632	-0-	8568	3	20	9	Y	18	24	0			5
*07	11160	X	10830	-0-	-330	-0-	10830	3			Y	-0-	5	0			-0-
*08	10230	X	9710	-0-	-520	-0-	9710	3			Y	-0-					-0-

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
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	87	3	29	9	Y	26	1	8			36
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1575	3	521	9	Y	474	155	1	5	8	350
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1052	3	152	9	Y	138	300	1	4	8	184
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1289	3	347	9	Y	315	355	1	1	8	143
*07	2170	X	1297	-0-	-873	-0-	1119	3	178	9	Y	162	197	1	1	8	107
08	2170	X	1020	-0-	-1150	-0-	889	3	131	9	Y	119	3	8			223

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
03	29419	X	8891	-0-	-20528	-0-	8687	3	204	9	Y	185	203	0			46
04	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9417	3	215	9	Y	195	131	0			110
05	11935	X	8761	-0-	-3174	-0-	8575	3	186	9	Y	169	173	0			106
06	11220	X	10354	-0-	-866	-0-	10186	3	168	9	Y	153	179	0			80
*07	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11363	3	122	9	Y	111	113	0			78
*08	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	9870	3	189	9	Y	172	176	0			74

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

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

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94442	X	30423	-0-	-64019	-0-	30178	3	245	9	Y	223	337	0			48
04	26909	X	26909	-0-	-0-	-0-	26650	3	259	9	Y	235	228	0			55
05	33263	X	30233	-0-	-3030	-0-	29950	3	283	9	Y	257	253	0			59
06	32190	X	28406	-0-	-3784	-0-	28249	3	157	9	Y	143	164	0			38
*07	32860	X	28215	-0-	-4645	-0-	28033	3	182	9	Y	165	148	0			55
*08	30411	X	26244	-0-	-4167	-0-	26015	3	229	9	Y	208	196	0			67

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON

SLEDGE, H. G., INC. 787403
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3220	2	141	9	N	128	179	1			162
04	2940	X	1792	-0-	-1148	-0-	1742	2	50	9	N	45					207
05	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	2667	2	178	9	N	162	179	1	2	8	188
06	3240	X	2379	-0-	-861	-0-	2223	2	156	9	N	142	172	1			158
07	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	2765	2	85	9	N	77					235
*08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3785	2	153	9	N	139	179	1			195

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3197	-0-	-43	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2439	-0-	-831	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1854	-0-	-130	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
*08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

03	7626	X	6510	-0-	-1116	-0-	6382	3	128	9	N	116	176	1			239
04	6750	X	6379	-0-	-371	-0-	6340	3	39	9	N	35					274
05	6758	X	6739	-0-	-19	-0-	6684	3	55	9	N	50					324
06	6480	X	6239	-0-	-241	-0-	6189	3	50	9	N	45					369
07	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	6263	3	55	9	N	50					419
*08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6488	3	56	9	N	51	185	1			285

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1282	2	21	9	N	19					68
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1307	2	17	9	N	15					83
05	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1290	2	34	9	N	31					114
06	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	1146	2	22	9	N	20					134
07	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	1095	2	17	9	N	15					149
08	1333	N	594	-0-	-739	-0-	581	2	13	9	N	12					161

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			N	-0-					160
04	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	1226	3	11	9	N	10					170
05	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1281	3	13	9	N	12					182
06	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1176	3	14	9	N	13					195
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1261	3	34	9	N	31					226
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1337	3	39	9	N	35					261

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					91
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					91
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			N	-0-					91
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					91
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-					91
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-					91

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1941	3			N	-0-					67
04	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1965	3			N	-0-					67
05	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					67
06	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	1849	3			N	-0-					67
07	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	1906	3			N	-0-					67
08	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1895	3			N	-0-					67

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500

03	589	N	565	-0-	-24	-0-	543	2	22	9	N	20					256
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	529	2	22	9	N	20					276
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	489	2	22	9	N	20					296
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	521	2	21	9	N	19					315
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	529	2	29	9	N	26					341
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	515	2	31	9	N	28	186	1			183

WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

03	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1568	2	39	9	N	35					240
04	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	1637	2	28	9	N	25					265
05	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1605	2	54	9	N	49	177	1			137
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1445	2	33	9	N	30					167
07	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	1449	2	52	9	N	47					214
08	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	1344	2	18	9	N	16					230

WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

03	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3520	3	136	9	N	124	183	1			391
04	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	3211	3	156	9	N	142	174	1			359
05	3503	X	2440	-0-	-1063	-0-	2384	3	56	9	N	51	174	1			236
06	3540	X	1323	-0-	-2217	-0-	1323	3			N	-0-					236
07	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	1714	3			N	-0-					236
08	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	3			N	-0-					236

AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

03	12028	X	10962	-0-	-1066	-0-	10784	3	178	9	N	162					405
04	11250	X	10444	-0-	-806	-0-	10246	3	198	9	N	180	180	1			405
05	11470	X	10883	-0-	-587	-0-	10682	3	201	9	N	183	350	1			238
06	11070	X	10603	-0-	-467	-0-	10456	3	147	9	N	134					372
07	11315	X	10424	-0-	-891	-0-	10372	3	52	9	N	47	181	1			238
08	10974	X	9141	-0-	-1833	-0-	9095	3	46	9	N	42					280

BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					275
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					275
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					275
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					275
07	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	3			N	-0-					275
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					275

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	10	1	4490	3	N	206	622	1			165
						227	9									
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4242	3	218	9	N	198					363
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4537	3	208	9	N	189	431	1			121
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4156	3	200	9	N	182					303
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4335	3	209	9	N	190					493
*08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	3970	3	178	9	N	162	429	1			226

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

03	24304 X	20972	-0-	-3332	-0-	20849	3	123	9	Y	112					214
04	21300 X	19702	-0-	-1598	-0-	19610	3	92	9	Y	84	1	8			297
05	20894 X	19778	-0-	-1116	-0-	19693	3	85	9	Y	77	148	1	2	8	224
06	20310 X	18339	-0-	-1971	-0-	18265	3	74	9	Y	67					291
07	20987 X	18655	-0-	-2332	-0-	18585	3	70	9	Y	64	156	1	11	8	188
08	20987 X	18102	-0-	-2885	-0-	18029	3	73	9	Y	66	2	8			252

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

03	1688 N	329	-0-	-1359	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	179	-0-	-151	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*08	558 N	401	-0-	-157	-0-	393	3	8	9	Y	7	4	0			3

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. '62' WELL #: 1 RRCID -> 114038 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9716 - 9780

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

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

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

AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

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

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

03	13939 R	13939	-0-	-0-	-0-	43	1	13852	3	Y	40					119
						44	9									
04	12964 R	12964	-0-	-0-	-0-	42	1	12885	3	Y	34	71	1			82
						37	9									
05	DLQ G-10	13151	-0-	13151	13151	48	1	13074	3	Y	26					108
						29	9									
06	DLQ G-10	14856	-0-	14856	28007	43	1	14785	3	Y	25	131	1			2
						28	9									
*07	DLQ G-10	12672	-0-	12672	40679	48	1	12596	3	Y	25	23	1			4
						28	9									
08	DLQ G-10	14061	-0-	14061	54740	53	1	13934	3	Y	67	51	1			20
						74	9									

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 4 RRCID -> 277472 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680

03	279 #	129	-0-	-150	-0-	129	2	N	-0-			12
04	270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-			12
05	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			12
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			12
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			12
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			12

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - P/A 05/14/15

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1277	3	33	9	Y	30	30	1			24
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1204	3	33	9	Y	30	34	1			20
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1389	3	31	9	Y	28	31	1			17
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1353	3	30	9	Y	27					44
07	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1436	1401	3	35	9	Y	32	38	1			38
*08	2858	N	1422	-0-	-1436	-0-	1386	3	36	9	Y	33	33	1	2	8	36

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

03	1974	N	1568	-0-	-406	-0-	1534	3	34	9	Y	31	30	1			26
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1539	3	32	9	Y	29	34	1			21
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1652	3	31	9	Y	28	31	1			18
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1659	3	26	9	Y	24					42
07	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1674	1639	3	35	9	Y	32	36	1			38
*08	3000	N	1591	-0-	-1409	265	1558	3	33	9	Y	30	32	1			36

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212

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

HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	165	3	96	9	Y	87	81	1			67
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	189	3	91	9	Y	83	94	1			56
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	178	3	86	9	Y	78	86	1			48
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	117	3	39	9	Y	35					83
07	DLQ G-10		218	-0-	218	218	139	3	79	9	Y	72	77	1			78
*08	455	N	237	-0-	-218	-0-	135	3	102	9	Y	93	82	1			89

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12142 - 18902

03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1736	3	41	9	Y	37	31	1			23
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1486	3	29	9	Y	26	32	1			17
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1374	3	26	9	Y	24	27	1			14
06	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	1414	3	18	9	Y	16					30
07	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	1149	3	23	9	Y	21	26	1			25
*08	2575	N	1403	-0-	-1172	-0-	1378	3	25	9	Y	23	24	1			24

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

03	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	1953	3	20	9	N	18					110
04	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1868	3	6	9	N	5					115
05	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	1916	3	7	9	N	6					121
06	1821	R	1821	-0-	-0-	-0-	1818	3	3	9	N	3					124
07	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1807	3	2	9	N	2					126
*08	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1789	3	1	9	N	1					127

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581 #	1190	-0-	-391	-0-	1144	3	46	9	N	42	176	1			107
04	1863 R	1863	-0-	-0-	-0-	1740	3	123	9	N	112					219
05	1674 #	1169	-0-	-505	-0-	1148	3	21	9	N	19					238
06	1620 #	1155	-0-	-465	-0-	1142	3	13	9	N	12	171	1			79
07	1922 #	1083	-0-	-839	-0-	1061	3	22	9	N	20					99
08	1922 #	1221	-0-	-701	-0-	1180	3	41	9	N	37					136

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

03	620 #	561	-0-	-59	-0-	513	3	48	9	Y	44	46	1			50
04	630 #	448	-0-	-182	-0-	334	3	114	9	Y	104	90	1			64
05	620 #	260	-0-	-360	-0-	237	3	23	9	Y	21	41	1			44
06	600 #	334	-0-	-266	-0-	300	3	34	9	Y	31	44	1			31
07	589 #	272	-0-	-317	-0-	189	3	83	9	Y	75	70	1			36
08	558 #	121	-0-	-437	-0-	100	3	21	9	Y	19	21	1			34

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664					N	NO RPT					-0-

BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

03	124 N	111	-0-	-13	-0-	77	3	34	9	N	31					103
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					103
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					103
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	71	1			32
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					32
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					32

AMACKER 80 WELL #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 9168

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
AMACKER 80 WELL #: 7 RRCID -> 257518 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 9032

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

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					149
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	253	3	77	9	N	70	176	1			43
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	3	10	9	N	9					52
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	N	3					55
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2					57
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					57

SLEDGE, H. G., INC. 787403
HOLLY B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

03	341	N	140	-0-	-201	-0-	49	2	91	9	N	83	179	1			88
04	330	N	99	-0-	-231	-0-	37	1	62	9	N	56					144
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	9	2	8			151
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	30	2	68	9	N	62	99	1			114
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	171	2	43	9	N	39					153
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	190	2	54	9	N	49					202

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	N	50	190	1			145
							54	4	55	9							
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	738	3	40	9	N	36					181
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	822	3	195	9	N	177	187	1			171
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	872	3	73	9	N	66					237
07	806	N	482	-0-	-324	-0-	454	3	28	9	N	25					262
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					262

LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

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

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

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

AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	7	1	1312	3	N	114	188	1			156
						126	4	125	9							
04	1320 N	1185	-0-	-135	-0-	1185	3			N	-0-					156
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					156
06	1530 N	1204	-0-	-326	-0-	1204	3			N	-0-					156
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1358	3	7	9	N	6					162
08	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-					162

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

03	527 N	521	-0-	-6	-0-	476	3	45	4	N	-0-					63
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					63
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					63
06	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					63
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					63
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					63

THOMPSON, J. CLEO 855610
ADAMS "101" WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321

03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					47
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					47
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					47
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					47
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					47
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					47

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A) 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225675 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

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

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

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

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
05	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06	690 N	464	-0-	-226	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	651 N	470	-0-	-181	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3		N	-0-			-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
04	810 N	776	-0-	-34	-0-	776	3		N	-0-			-0-
05	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	3		N	-0-			-0-
06	810 N	484	-0-	-326	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-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
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
03	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1051	3	32	9	N	29	1	8			126
04	1110	N	972	-0-	-138	-0-	970	3	2	9	N	2					128
05	1147	N	854	-0-	-293	-0-	852	3	2	9	N	2					130
06	1050	N	836	-0-	-214	-0-	834	3	2	9	N	2					132
07	992	N	816	-0-	-176	-0-	812	3	4	9	N	4	2	8			134
08	868	N	715	-0-	-153	-0-	711	3	4	9	N	4	2	8			136

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
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

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

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					11
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	285	3	3	9	Y	3	2	8			12
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					12
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					12
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					12
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	292	3	8	9	Y	7					19

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					12
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					12
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					12
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					12
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					13
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6					19

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-					11
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1					12
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			Y	-0-					12
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	491	3	1	9	Y	1					13
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					13
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	3	7	9	Y	6					19

HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310

03	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	Y	1					12
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					12
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	278	3	1	9	Y	1					13
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					13
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					13
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	Y	6					19

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					15
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1					16
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					16
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					17
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					17
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					17

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

03	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			Y	-0-					15
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	661	3	1	9	Y	1					16
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	553	3			Y	-0-					16
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			Y	-0-					16
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			Y	-0-					16
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1					17

HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

03	434	N	408	-0-	-26	-0-	407	3	1	9	Y	1					12
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					12
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			Y	-0-					12
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1					13
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					13
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	3	7	9	Y	6					19

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					15
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					15
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	Y	1					16
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					16
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	3	1	9	Y	1					17
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	3	1	9	Y	1					18

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1					15
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					15
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	545	3	1	9	Y	1					16
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			Y	-0-					16
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	635	3	1	9	Y	1					17
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1					18

HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					11
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					11
05	1116	N	789	-0-	-327	-0-	788	3	1	9	Y	1					12
06	1080	N	904	-0-	-176	-0-	904	3			Y	-0-					12
07	1178	N	914	-0-	-264	-0-	913	3	1	9	Y	1					13
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	3	7	9	Y	6					19

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	Y	1					15
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					15
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			Y	-0-					15
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	Y	1					16
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			Y	-0-					16
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1					17

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	525					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN (SPRABERRY A) 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
DUNLAP 12 WELL #: 2 RRCID -> 090200 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1055	-0-	-309	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-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
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-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
03	155 #	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	150 #	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

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

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	330 #	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	465 #	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	450 #	208	-0-	-242	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	465 #	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	465 #	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

03	620 #	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600 #	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	620 #	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600 #	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*07	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	620 #	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

03	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					72
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					72
05	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					72
06	660 #	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					72
07	713 #	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-					72
08	713 #	475	-0-	-238	-0-	475	3			N	-0-					72

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	7					153
						8	9									
04	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	Y	9					162
						10	9									
05	1412 R	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	8					170
						9	9									
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	Y	3					173
						3	9									
07	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1357	2	Y	6					179
						7	9									
08	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					179

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

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

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

03	124 #	107	-0-	-17	-0-	75	1	29	2	Y	3	27	1			48
						3	9									
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	75	1	67	2	Y	39	32	1			55
						43	9									
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	75	1	58	2	Y	17	25	1			47
						19	9									
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	75	1	52	2	Y	17					64
						19	9									
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	75	1	56	2	Y	14	24	1			54
						15	9									
*08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	75	1	55	2	Y	14					68
						15	9									

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

03	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					10
04	1020 #	974	-0-	-46	-0-	974	2			Y	-0-					10
05	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					10
06	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					10
07	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					10
*08	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					10

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

03	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					127
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					127
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					127
06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					127
07	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					127
08	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					127

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	#	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	330	#	324	-0-	-6	-0-	322	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					155

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	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

03	1054	#	973	-0-	-81	-0-	7	1	911	3	Y	50					152
							55	9									
04	1020	#	871	-0-	-149	-0-	7	1	827	3	Y	34					186
							37	9									
05	1054	#	885	-0-	-169	-0-	849	3	36	9	Y	33	112	1			107
06	1020	#	884	-0-	-136	-0-	8	1	844	3	Y	29					136
							32	9									
07	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	9	1	1047	3	Y	29					165
							32	9									
08	961	#	918	-0-	-43	-0-	9	1	880	3	Y	26					191
							29	9									

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

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

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751 R	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5					122
04	750 #	723	-0-	-27	-0-	719	2	4	9	N	4					126
05	775 #	744	-0-	-31	-0-	740	2	4	9	N	4					130
06	750 #	724	-0-	-26	-0-	722	2	2	9	N	2					132
07	775 #	698	-0-	-77	-0-	696	2	2	9	N	2					134
08	744 #	727	-0-	-17	-0-	724	2	3	9	N	3					137

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

03	1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1097	2	1	9	Y	1					12
04	1110 #	1078	-0-	-32	-0-	1076	2	2	9	Y	2					14
05	1147 #	1133	-0-	-14	-0-	1130	2	3	9	Y	3					17
06	1110 #	1069	-0-	-41	-0-	1067	2	2	9	Y	2	12	1			7
07	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	Y	2					9
*08	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	Y	2					11

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

03	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	N	172	180	1			211
						189	9									
04	1020 #	1001	-0-	-19	-0-	75	1	741	3	N	168	181	1			198
						185	9									
05	1054 #	1036	-0-	-18	-0-	78	1	760	3	N	180	185	1			193
						198	9									
06	1020 #	968	-0-	-52	-0-	75	1	704	3	N	172	178	1			187
						189	9									
07	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	78	1	753	3	N	180	187	1			180
						198	9									
08	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					180

MEADCO PROPERTIES 556500
BURNEY 3086 WELL #: 1 RRCID -> 082039 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7312 - 7340

03	24 #	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2016 - P/A 03/03/2016

SUGG, A. 1901 WELL #: 1 RRCID -> 084468 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7258 - 7299

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2016 - P/A 03/01/16

CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 7670

03	1395 #	859	-0-	-536	-0-	859	2			N	-0-					82
04	1350 #	828	-0-	-522	-0-	828	2			N	-0-					82
05	1395 #	855	-0-	-540	-0-	855	2			N	-0-					82
06	1320 #	788	-0-	-532	-0-	788	2			N	-0-					82
07	1302 #	835	-0-	-467	-0-	835	2			N	-0-					82
08	868 #	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					82

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

SUGG, E. 17 WELL #: 2 RRCID -> 090226 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7476 - 7520

03	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

BUSBY 3080 WELL #: 2 RRCID -> 170570 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 7572

03	651 #	382	-0-	-269	-0-	382	2			N	-0-					135
04	630 #	53	-0-	-577	-0-	53	2			N	-0-					135
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					135
06	600 #	3	-0-	-597	-0-	3	2			N	-0-					135
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					135
08	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					135

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338

03	403 #	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					105
04	390 #	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					105
05	403 #	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					105
06	360 #	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					105
07	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					105
08	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					105

SHEEN 3084 "A" WELL #: 2 RRCID -> 277659 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7694

03	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

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

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

03	930 #	878	-0-	-52	-0-	871	2	7	9	N	6					89
04	900 #	815	-0-	-85	-0-	808	2	7	9	N	6					95
05	899 #	812	-0-	-87	-0-	806	2	6	9	N	5					100
06	870 #	827	-0-	-43	-0-	820	2	7	9	N	6					106
07	868 #	831	-0-	-37	-0-	822	2	9	9	N	8					114
08	868 #	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					114

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 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
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	Y	8	69	0			38
04	600	#	592	-0-	-8	-0-	583	2	9	9	Y	8					46
05	620	#	518	-0-	-102	-0-	516	2	2	9	Y	2					48
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	Y	4					52
07	733	R	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11					63
08	620	#	564	-0-	-56	-0-	560	2	4	9	Y	4					67

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3					36
04	510	#	155	-0-	-355	-0-	151	3	4	9	Y	4					40
05	527	#	269	-0-	-258	-0-	267	3	2	9	Y	2					42
06	510	#	194	-0-	-316	-0-	192	3	2	9	Y	2					44
07	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	3			Y	-0-					44
08	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					44

ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

03	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1626	3	4	9	Y	4					39
04	1710	#	1632	-0-	-78	-0-	1629	3	3	9	Y	3					42
05	1767	#	1643	-0-	-124	-0-	1641	3	2	9	Y	2					44
06	1710	#	1303	-0-	-407	-0-	1301	3	2	9	Y	2					46
07	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					46
*08	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					46

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

03	540	R	540	-0-	-0-	-0-	536	3	4	9	Y	4					35
04	660	#	512	-0-	-148	-0-	509	3	3	9	Y	3					38
05	651	#	504	-0-	-147	-0-	502	3	2	9	Y	2					40
06	630	#	458	-0-	-172	-0-	456	3	2	9	Y	2					42
07	620	#	372	-0-	-248	-0-	372	3			Y	-0-					42
08	527	#	324	-0-	-203	-0-	324	3			Y	-0-					42

ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

03	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					88
04	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					88
05	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-	67	1			21
06	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					21
07	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-	21	3			-0-
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	41	3	13	9	N	12					12

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

03	558	#	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					22
04	540	#	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					22
05	558	#	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					22
06	540	#	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					22
07	558	#	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					22
08	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					22

ANDREW A (WOLFCAMP) 02718 600 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	536	-0-	-712	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	1440	560	-0-	-880	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1488	589	-0-	-899	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	0	516	-0-	516	516	516	2			N	-0-					-0-

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464

*05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	0	69	-0-	69	69	61	2	8	9	N	7	7	8			-0-

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356

*05	1395	367	-0-	-1028	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*06	1350	360	-0-	-990	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*07	1395	371	-0-	-1024	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	0	367	-0-	367	367	367	2			N	-0-					-0-

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

03	465 N	223	-0-	-242	-0-	223	3			N	-0-					51
04	480 N	200	-0-	-280	-0-	198	3	2	9	N	2					53
05	310 N	205	-0-	-105	-0-	202	3	3	9	N	3					56
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					56
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	N	1					57
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					57

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	160	1	1141	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
07	T. A.	320	-0-	320	320	39	1	279	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
08	T. A.	1432	-0-	1432	1752	173	1	1256	2	Y	3	2	1			2
						3	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 N	17	-0-	-253	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	94	1	694	2	Y	3	1	1			2
						3	9									
07	T. A.	127	-0-	127	127	15	1	108	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	127					Y	6	4	1			4

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968	N	-0-	-0-	-968	-0-					Y	6	7	1			3
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	317	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	7	7	1			5
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	85	1	614	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			5

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

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

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

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

03	2852	X	2537	-0-	-315	-0-	2524	2	13	9	N	12					26
04	2490	X	2420	-0-	-70	-0-	2409	2	11	9	N	10	29	1			7
05	2697	X	1702	-0-	-995	-0-	1696	2	6	9	N	5					12
06	2610	X	1935	-0-	-675	-0-	1925	2	10	9	N	9					21
07	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	2388	2	7	9	N	6					27
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	N	4	27	1			4

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684

03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

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

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	555	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	52	1	373	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5	5	1			4
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	99	1	733	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	38	1	275	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			4

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	72	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	208	-0-	-182	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	61	-0-	-342	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	69	1	504	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	97	1	691	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	8	8	1			6
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	643	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	162	1	1166	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			5

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	100	1	735	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	117	1	838	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	10	10	1			8
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	29	1	216	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
07	527	N	191	-0-	-336	-0-	22	1	159	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			7

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
03	434	N	171	-0-	-263	-0-	20	1	147	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	480	N	253	-0-	-227	-0-	30	1	217	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	4	5	1			3
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	211	1	1562	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	144	1	1038	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			3

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	201	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	186	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	N	1352	-0-	-268	-0-	161	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	206	1	1490	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	18	1	129	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	28	1	201	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5	5	1			4
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			4

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
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	54	1	397	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	540	N	342	-0-	-198	-0-	42	1	299	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	2	1			1
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	498	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	39	1	286	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	116	1	849	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	686	2	N	5	3	1			4
							6	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	5	5	1			4
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	68	1	504	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	113	1	814	2	N	4	5	1			2
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			2

JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	82	1	583	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	141	1	1021	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

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

H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	208	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	226	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	208	1	1501	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 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
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	2	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	668	2	N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	61	1	452	2	N	-0-					-0-
07	775	N	452	-0-	-323	-0-	55	1	397	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	2	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	352	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	368	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	134	1	986	2	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	133	1	953	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	129	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	864	-0-	-252	-0-	105	1	759	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	205	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	217	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	165	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	203	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	273	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	274	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	241	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	258	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	81	1	596	2	N	9	10	1			5
							10	9									
04	930	N	595	-0-	-335	-0-	72	1	512	2	N	10	7	1			8
							11	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	10	10	1			8
06	660	N	206	-0-	-454	-0-	23	1	173	2	N	9	10	1			7
							10	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	580	2	N	9	11	1			5
							10	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1			7

H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	102	1	749	2	N	-0-					-0-
04	870	N	777	-0-	-93	-0-	95	1	682	2	N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	103	1	744	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	91	1	666	2	N	11	12	1			6
							12	9									
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	109	1	779	2	N	12	8	1			10
							13	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	13	13	1			10
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	N	11	13	1			8
							12	9									
07	930	N	704	-0-	-226	-0-	84	1	608	2	N	11	13	1			6
							12	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	9	1			9

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	149	1	1091	2	N	10	11	1			6
							11	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	89	1	633	2	N	11	8	1			9
							12	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	12	12	1			9
06	1200	N	673	-0-	-527	-0-	79	1	582	2	N	11	12	1			8
							12	9									
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	88	1	632	2	N	9	12	1			5
							10	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1			8

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	351	2	N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	48	1	346	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	469	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	65	1	478	2	N	-0-					-0-
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	61	1	436	2	N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	213	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	64	1	459	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	188	1	1366	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	755	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	990	N	934	-0-	-56	-0-	114	1	814	2	N	5	3	1			4
							6	9									
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	324	1	2314	2	N	5	5	1			4
							6	9									
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	94	1	698	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	961	N	818	-0-	-143	-0-	99	1	715	2	N	4	5	1			2
							4	9									
08	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	315	1	2287	2	N	4	3	1			3
							4	9									

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	616	-0-	-252	-0-	72	1	530	2	N	13	14	1			7
							14	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	14	10	1			11
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	15	15	1			11
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	216	1	1596	2	N	14	15	1			10
							15	9									
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	N	12	15	1			7
							13	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	10	1			10

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	822	-0-	-449	-0-	97	1	711	2	N	13	13	1			7
							14	9									
04	990	N	789	-0-	-201	-0-	95	1	681	2	N	12	9	1			10
							13	9									
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	323	1	2314	2	N	14	14	1			10
							15	9									
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	91	1	672	2	N	13	14	1			9
							14	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	N	11	14	1			6
							12	9									
*08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	327	1	2374	2	N	12	9	1			9
							13	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	201	1	1475	2	N	17	18	1			9
							19	9									
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	205	1	1468	2	N	17	12	1			14
							19	9									
05	3100	N	5418	-0-	2318	2318	662	1	4735	2	N	19	19	1			14
							21	9									
06	3000	N	1580	-0-	-1420	898	186	1	1375	2	N	17	19	1			12
							19	9									
07	2541	N	1643	-0-	-898	-0-	198	1	1427	2	N	16	19	1			9
							18	9									
*08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	603	1	4380	2	N	15	12	1			12
							17	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	51	1	368	2	N	3	2	1			2
							3	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	157	1	1124	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	52	1	383	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	458	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	194	1	1411	2	N	3	2	1			2
							3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	87	1	619	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	-0-					-0-
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	166	1	1205	2	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	741	2	N	15	21	1			8
							17	9									
04	990	N	791	-0-	-199	-0-	95	1	679	2	N	15	11	1			12
							17	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	312	1	2230	2	N	15	16	1			11
							17	9									
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	90	1	662	2	N	14	15	1			10
							15	9									
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	90	1	650	2	N	15	17	1			8
							17	9									
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	310	1	2254	2	N	15	12	1			11
							17	9									

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	28	1	199	2	N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	2	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	80	1	579	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

03	248	N	231	-0-	-17	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	24	1	172	2	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	79	1	564	2	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	24	1	176	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	2	N	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	88	1	641	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	176	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	441	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	530	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	78	1	556	2	N	5	3	1			4
							6	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	247	1	1767	2	N	5	5	1			4
							6	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	70	1	504	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	284	1	2062	2	N	4	3	1			3
							4	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	360	N	79	-0-	-281	-0-	10	1	69	2	N	-0-	2	1			-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	170	1	1218	2	N	4	1	1			3
							4	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	5	5	1			3
							6	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	319	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	156	1	1131	2	N	4	3	1			3
							4	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	358	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2804	-0-	-406	-0-	344	1	2460	2	N	-0-					-0-
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1098	1	7856	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2432	-0-	-778	-0-	290	1	2142	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2667	-0-	-464	-0-	324	1	2343	2	N	-0-					-0-
*08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1036	1	7532	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	809	-0-	-152	-0-	96	1	704	2	N	8	8	1			4
							9	9									
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	85	1	610	2	N	7	5	1			6
							8	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	310	1	2215	2	N	8	8	1			6
							9	9									
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	89	1	661	2	N	7	8	1			5
							8	9									
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	85	1	613	2	N	7	8	1			4
							8	9									
*08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	317	1	2307	2	N	6	5	1			5
							7	9									

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	336	1	2461	2	N	5	5	1			3
							6	9									
04	2970	N	2949	-0-	-21	-0-	361	1	2582	2	N	5	4	1			4
							6	9									
05	3100	N	8809	-0-	5709	5709	1080	1	7723	2	N	5	5	1			4
							6	9									
06	3000	N	2578	-0-	-422	5287	307	1	2267	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	3100	N	2709	-0-	-391	4896	329	1	2376	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*08	13477	X	8581	-0-	-4896	-0-	1037	1	7537	2	N	6	4	1			4
							7	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743 X	4565	-0-	-178	-0-	548	1	4017	2	N	-0-					-0-
04	5040 X	4600	-0-	-440	-0-	565	1	4035	2	N	-0-					-0-
05	14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	1751	1	12535	2	N	-0-					-0-
06	5040 X	4080	-0-	-960	-0-	950	1	3130	2	N	-0-					-0-
07	5022 X	4238	-0-	-784	-0-	515	1	3723	2	N	-0-					-0-
*08	14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	1710	1	12427	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

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

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

03	403 N	380	-0-	-23	-0-	45	1	329	2	N	5	6	1			3
						6	9									
04	510 N	416	-0-	-94	-0-	50	1	359	2	N	6	4	1			5
						7	9									
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	217	1	1550	2	N	7	7	1			5
						8	9									
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	60	1	440	2	N	6	7	1			4
						7	9									
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	65	1	469	2	N	6	7	1			3
						7	9									
08	1767 N	1493	-0-	-274	-0-	180	1	1307	2	N	5	4	1			4
						6	9									

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					38
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					38
05	806 N	585	-0-	-221	-0-	585	3			N	-0-					38
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					38
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					38
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					38

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					1
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					1
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					1
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					1
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					1
08	527 N	330	-0-	-197	-0-	330	3			N	-0-					1

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					11
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					11
05	899 N	620	-0-	-279	-0-	620	3			N	-0-					11
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					11
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					11
08	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-					11

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					2
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					2

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

03	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	496 N	198	-0-	-298	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					36
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					36
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					36
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					36
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					36

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	868 N	385	-0-	-483	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	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

03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	5	1	607	2	N	13					187
						14	9									
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	N	2					189
						2	9									
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	N	8	177	1			20
						9	9									
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	612	2	N	7					27
						8	9									
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	619	2	N	7					34
						8	9									
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	2					36
						2	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
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					192
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1453	3	3	9	N	3					195
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					195
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					195
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					195
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

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

ATRICE (STRAWN LIME) 04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
SUPER CHICKEN WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 5258

03	279	N	174	-0-	-105	-0-	155	2	19	9	N	17					174
04	330	N	38	-0-	-292	-0-	37	2	1	9	N	1					175
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	404	2	35	9	N	32	8	8			199
06	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					199
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	105	2	8	9	N	7	7	8			199
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	587	2	67	9	N	61	175	1			85

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

03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	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

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	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

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

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

03	16428	X	6651	-0-	-9777	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	3080	-0-	-2965	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4144	-0-	-2306	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4930	-0-	-1735	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					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

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

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

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

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

03	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	460	2	3	9	Y	3							11
04	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	494	2	1	9	Y	1							12
05	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	509	2	3	9	Y	3							15
06	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	401	2	1	9	Y	1	14	1					2
07	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	451	2	1	9	Y	1							3
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					Y	NO RPT							3

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	625	2	11	9	Y	10					70
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	571	2	9	9	Y	8					78
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	607	2	11	9	Y	10					88
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	600	2	13	9	Y	12	65	1			35
07	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	525	2	10	9	Y	9					44
08	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					Y	NO RPT					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1176	2	63	9	Y	57					117
04	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	909	2	58	9	Y	53					170
05	806	N	487	-0-	-319 B	-0-	464	2	23	9	Y	21	152	1			39
06	780	N	321	-0-	-459 B	-0-	310	2	11	9	Y	10					49
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	272	2	7	9	Y	6					55
08	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					Y	NO RPT					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	824	2	21	9	Y	19					129
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	749	2	12	9	Y	11					140
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	738	2	19	9	Y	17					157
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	722	2	22	9	Y	20					177
07	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	658	2	21	9	Y	19					196
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT					196
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	111	2	6	9	N	5					173
04	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	2			N	-0-					173
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	46	2	7	9	N	6					179
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	234	2	52	9	N	47	154	1			72
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	247	2	9	9	N	8					80
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	173	2	4	9	Y	4					47
04	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	128	2	9	9	Y	8					55
05	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	123	2	11	9	Y	10					65
06	180	N	133	-0-	-47 B	-0-	125	2	8	9	Y	7					72
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	134	2	7	9	Y	6					78
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	97	-0-	-120 B	-0-	90	2	7	9	Y	6					90
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	392	2	19	9	Y	17					107
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	347	2	19	9	Y	17					124
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	311	2	15	9	Y	14					138
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	303	2	14	9	Y	13					151
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					Y	NO RPT					151
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					27
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					27
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					27
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					27
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	511	-0-	-78 B	-0-	487	2	24	9	Y	22					84
04	540	N	235	-0-	-305 B	-0-	226	2	9	9	Y	8					92
05	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	85	2	24	9	Y	22					114
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					Y	3	101	1			16
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5					21
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	19	2	4	9	Y	4					29
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					32
05	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	5					37
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	5	27	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	36	2	11	9	N	10					164
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	41	2	6	9	N	5					169
05	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-					169
06	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-					169
07	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					169
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					7
04	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					7
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					7
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					7
07	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					7
08	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					23
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					23
05	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			N	-0-					23
06	330 N	195	-0-	-135 B	-0-	195	2			N	-0-					23
07	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					23
*08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 127901 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6858 - 6880

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	1	1	233	3	N	-0-					-0-
05	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-
06	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	1	1	223	3	N	-0-					-0-
*08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	327	-0-	-76 B	-0-	1	1	326	3	N	-0-					109
04	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	1	1	291	3	N	2	2	8			109
						2	9									
05	434 N	301	-0-	-133 B	-0-	1	1	298	3	N	2	2	8			109
						2	9									
06	330 N	287	-0-	-43 B	-0-	1	1	284	3	N	2	2	8			109
						2	9									
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	1	1	303	3	N	2	2	8			109
						2	9									
*08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	1	1	310	3	N	2	2	8			109
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	1	1	659	3	N	-0-					-0-
04	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	1	1	958	3	N	-0-					-0-
05	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	1	1	907	3	N	-0-					-0-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	1	1	722	3	N	-0-					-0-
07	992 N	554	-0-	-438 B	-0-	1	1	553	3	N	-0-					-0-
08	899 N	387	-0-	-512 B	-0-	1	1	386	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
04	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
05	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	1	1	242	3	N	-0-					-0-
*08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	1	1	233	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			Y	-0-					10
04	480 N	382	-0-	-98 B	-0-	382	3			Y	-0-					10
05	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			Y	-0-					10
06	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			Y	-0-					10
07	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	658	3	1	9	Y	1					11
*08	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			Y	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			Y	-0-					10
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			Y	-0-					10
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			Y	-0-					10
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					10
07	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	304	3	1	9	Y	1					11
08	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			Y	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			Y	-0-			10
04	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			Y	-0-			10
05	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3			Y	-0-			10
06	330 N	112	-0-	-218 B	-0-	112	3			Y	-0-			10
07	310 N	148	-0-	-162 B	-0-	147	3	1	9	Y	1			11
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			Y	-0-			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			Y	-0-			99
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			Y	-0-			99
05	1395 N	1175	-0-	-220 B	-0-	1175	3			Y	-0-			99
06	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			Y	-0-			99
07	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1042	3	9	9	Y	8			107
*08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			Y	-0-			107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			Y	-0-			13
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			Y	-0-			13
05	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			Y	-0-			13
06	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306	3			Y	-0-			13
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	531	3	1	9	Y	1			14
*08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			Y	-0-			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-			49
04	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-			49
05	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-			49
06	1350 N	1228	-0-	-122 B	-0-	1228	3			N	-0-			49
07	1333 N	1117	-0-	-216 B	-0-	1117	3			N	-0-			49
08	1426 N	1286	-0-	-140 B	-0-	1286	3			N	-0-			49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			33
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-			33
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			33
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			33
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			33
*08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	239	2	6	9	N	5					72
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	205	2	2	9	N	2					74
05	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	233	2	3	9	N	3					77
06	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	196	2	3	9	N	3					80
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	204	2	2	9	N	2					82
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	327	2	8	9	N	7					104
04	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	321	2	6	9	N	5					109
05	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	322	2	9	9	N	8					117
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	332	2	2	9	N	2					119
07	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	312	2	3	9	N	3					122
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	318	2	6	9	N	5					127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013

SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	558 N	445	-0-	-113 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	540 N	430	-0-	-110 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	684	2	11	9	N	10					35
04	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	662	2	7	9	N	6					41
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	655	2	8	9	N	7					48
06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	645	2	3	9	N	3					51
07	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	657	2	9	9	N	8					59
*08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	650	2	26	9	N	24					83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	22	-0-	-164 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	180 N	108	-0-	-72 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					137
04	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	457	2	2	9	N	2					139
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					139
06	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-					139
07	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	425	2	1	9	N	1					140
08	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-					140
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					30
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					30
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					30
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					30
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					30
*08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					169
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					169
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					169
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					169
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					169
08	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					60
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					60
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					60
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-					60
07	217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123	2			N	-0-					60
08	217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114	2			N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					24
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					24
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					24
06	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					24
07	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					24
08	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-					146
04	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	540	2	3	9	N	3					149
05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	544	2	2	9	N	2					151
06	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	523	2	1	9	N	1					152
07	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2			N	-0-					152
*08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	690	2	6	9	N	5	3	8			154
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					210
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	359	2	4	9	N	4					214
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	368	2	8	9	N	7	184	1			37
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	355	2	6	9	N	5					42
07	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	337	2	3	9	N	3					45
08	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	323	2	3	9	N	3					48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BALLINGER, SE. (FRY)                        05316 300   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: RUNNELS
  LANDMASTER PARTNERS, INC.                 484659
    LEONARD                           WELL #:    1    RRCID -> 256164  COMPL. DATE 12/06/2009  TOTAL DEPTH  3550 PERF. 3098 -  3104
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      490 N       490     -0-        -0-          -0-         490  2                N       -0-                                29
 04      506 N       506     -0-        -0-          -0-         450  3       56  9    N        51                                80
 05      518 N       518     -0-        -0-          -0-         450  3       68  9    N        62                               142
 06      479 N       479     -0-        -0-          -0-         410  3       69  9    N        63                               205
 07      527 N       490     -0-         -37         -0-         428  3       62  9    N        56                               261
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               261

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BARNET-AMACKER (FUSSELMAN)                  05755 500   ASSOCIATED              49B                               CNTY: UPTON
  XTO ENERGY INC.                           945936
    WINDHAM, R. S.                    WELL #:    2    RRCID -> 208390  COMPL. DATE 05/01/2009  TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03     1761 R      1761     -0-        -0-          -0-        1741  3       20  9    Y        18                                28
 04     1912 R      1912     -0-        -0-          -0-        1897  3       15  9    Y        14                                42
 05     1736 #      1416     -0-       -320          -0-        1410  3        6  9    Y         5       21  1                 26
 06     1710 #      1516     -0-       -194          -0-        1516  3               Y       -0-                                26
 07     1953 #      1473     -0-       -480          -0-        1473  3               Y       -0-       14  1                    12
*08     2034 R      2034     -0-        -0-          -0-        2034  3               Y       -0-                                12

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BARREL ROLL (FUSSELMAN)                     05811 200   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: UPTON
  XTO ENERGY INC.                           945936
    GIDDINGS ESTATE FEE               WELL #: 1247    RRCID -> 139571  COMPL. DATE 05/10/1991  TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                              N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BEDDO                                       06655 001   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: RUNNELS
  EDMONDSON OIL & GAS                       243493
    EDMONDSON "CBT"                   WELL #:    1    RRCID -> 211207  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  4000 PERF. 3490 -  3494
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 04        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2016 - PLUGGED 04/28/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  3-D OIL & GAS                             953631
    GRAY, C. C.                       WELL #:    3    RRCID -> 160199  COMPL. DATE 09/23/2006  TOTAL DEPTH  3990 PERF. 3514 -  3526
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03     1118 N      1118     -0-        -0-  B        -0-        1118  3               N       -0-                                -0-
*04     1064 N      1064     -0-        -0-  B        -0-        1064  3               N       -0-                                -0-
*05     1103 N      1103     -0-        -0-  B        -0-        1103  3               N       -0-                                -0-
 06        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                               -0-
 07        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                               -0-
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                               -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    ELKINS 'B'                        WELL #:    4    RRCID -> 203578  COMPL. DATE 11/15/2000  TOTAL DEPTH  4540 PERF. 3532 -  3542
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      236 N       236     -0-        -0-  B        -0-         236  3               N       -0-                                43
*04      213 N       213     -0-        -0-  B        -0-         213  3               N       -0-                                43
*05      214 N       214     -0-        -0-  B        -0-         214  3               N       -0-                                43
 06        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                               43
 07        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                               43
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                              N    NO RPT                               43
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
```

BEEKEEPER (PALO PINTO) 06765 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
POWELL-HALL "J" WELL #: 1 RRCID -> 280079 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4634 - 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
05	93	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
07	93	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					84
04	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					84
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					84
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					84
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	62	1			22
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					22

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

03	1984 X	1849	-0-	-135	-0-	1816	3	33	9	Y	30					251
04	1860 X	1679	-0-	-181	-0-	1646	3	33	9	Y	30					281
05	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	1682	3	33	9	Y	30					311
06	1800 N	1492	-0-	-308	-0-	1469	3	23	9	Y	21					332
07	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1629	3	47	9	Y	43	179	1			196
*08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1762	3	47	9	Y	43					239

UNIVERSITY 15 WELL #: 1 RRCID -> 192265 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11575 - 14442

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

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

03	4805 X	2763	-0-	-2042	-0-	2689	3	74	9	N	67					242
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2729	3	34	9	N	31	187	1			86
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2876	3	45	9	N	41					127
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2751	3	48	9	N	44					171
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3151	3	45	9	N	41					212
*08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3534	3	46	9	N	42					254

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

UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	405	-0-	-246	-0-	381	3	24	9	N	22					259
04	420	X	332	-0-	-88	-0-	302	3	30	9	N	27					286
05	651	X	318	-0-	-333	-0-	296	3	22	9	N	20					306
*06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	874	3	19	9	N	17					323
07	651	X	440	-0-	-211	-0-	427	3	13	9	N	12	125	1			210
08	403	X	379	-0-	-24	-0-	351	3	28	9	N	25					235

UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1099	-0-	-203	-0-	1053	3	46	9	N	42					205
04	1260	X	1141	-0-	-119	-0-	1110	3	31	9	N	28					233
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1264	3	42	9	N	38	185	1			86
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1281	3	41	9	N	37					123
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1342	3	48	9	N	44					167
*08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1549	3	47	9	N	43					210

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	182	3	12	9	Y	11					11
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	145	3	18	9	Y	16	6	1			21
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	147	3	8	9	Y	7	12	1			16
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					16
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-	14	1			2

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2333	3	67	9	N	61					195
04	2460	N	2267	-0-	-193	-0-	2226	3	41	9	N	37					232
05	2387	N	1697	-0-	-690	-0-	1687	3	10	9	N	9					241
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2572	3	52	9	N	47	182	1			106
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2553	3	48	9	N	44					150
*08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2327	3	45	9	N	41					191

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2591	3	80	9	N	73	190	1			109
04	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	2218	3	44	9	N	40					149
05	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	2600	3	75	9	N	68					217
06	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2319	3	87	9	N	79					296
07	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	2124	3	15	9	N	14	187	1			123
08	2666	X	1968	-0-	-698	-0-	1922	3	46	9	N	42					165

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
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2					2

HENRY RESOURCES LLC 378535
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

03	1178	N	884	-0-	-294	-0-	844	3	40	9	Y	36	84	1			46
04	720	N	453	-0-	-267	-0-	441	3	12	9	Y	11					57
05	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	1010	3	54	9	Y	49	60	1			46
06	870	N	620	-0-	-250	-0-	603	3	17	9	Y	15	16	1			45
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	587	3	23	9	Y	21					66
08	1054	N	468	-0-	-586	-0-	453	3	15	9	Y	14	28	1			52

WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1377	3	68	9	Y	62	84	1			52
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	3	14	9	Y	13					65
05	3100	N	3135	-0-	35	35	3029	3	106	9	Y	96	112	1			49
06	1878	N	1843	-0-	-35	-0-	1810	3	33	9	Y	30	32	1			47
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1761	3	46	9	Y	42					89
*08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1358	3	32	9	Y	29	65	1			53

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

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

ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904

03	372	N	339	-0-	-33	-0-	330	3	9	9	N	8					61
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	310	3	9	9	N	8					69
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	326	3	8	9	N	7					76
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	315	3	9	9	N	8					84
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	3	3	9	N	3					87
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	323	3	8	9	N	7					94

JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

03	310	X	255	-0-	-55	-0-	244	3	11	9	N	10					65
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	274	3	13	9	N	12					77
05	279	X	222	-0-	-57	-0-	220	3	2	9	N	2					79
06	240	X	228	-0-	-12	-0-	224	3	4	9	N	4					83
07	310	X	171	-0-	-139	-0-	170	3	1	9	N	1					84
08	310	X	199	-0-	-111	-0-	192	3	7	9	N	6					90

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2040	3	34	9	N	31					151
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1484	3	19	9	N	17					168
05	2077	X	1650	-0-	-427	-0-	1632	3	18	9	N	16					184
06	2040	X	1515	-0-	-525	-0-	1505	3	10	9	N	9					193
07	2108	X	274	-0-	-1834	-0-	274	3			N	-0-					193
08	2108	X	123	-0-	-1985	-0-	117	3	6	9	N	5					198

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

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

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	644	2	13	9	N	12					165
04	540	N	403	-0-	-137	-0-	391	2	12	9	N	11					176
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11					187
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	444	2	19	9	N	17					204
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	N	23					227
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	562	2	18	9	N	16					243

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

03	6913	X	3046	-0-	-3867	-0-	3046	3			Y	-0-					270
04	6690	X	3056	-0-	-3634	-0-	3056	3			Y	-0-					270
05	6913	X	3047	-0-	-3866	-0-	3047	3			Y	-0-					270
06	4380	X	2463	-0-	-1917	-0-	2463	3			Y	-0-					270
07	4123	X	2469	-0-	-1654	-0-	2469	3			Y	-0-					270
08	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	2785	3	4	9	Y	4					274

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	228	3	67	9	Y	61					204
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	226	3	52	9	Y	47					251
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	230	3	41	9	Y	37	183	1			105
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	221	3	58	9	Y	53					158
07	DLQ G-10		296	-0-	296	296	230	3	66	9	Y	60					218
*08	556	N	260	-0-	-296	-0-	227	3	33	9	Y	30					248

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1576	3	28	9	N	25					97
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1420	3	24	9	N	22					119
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1488	3	23	9	N	21					140
06	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	1297	3	20	9	N	18					158
07	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1227	3	21	9	N	19					177
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3	4	9	N	4					181

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					50
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					50
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					50
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	3			N	-0-					50
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					50
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	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
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					130
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					130
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					130
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					130
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					130
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	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
03	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	2385	3	31	9	N	28					168
04	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2280	3	15	9	N	14					182
05	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	2368	3	14	9	N	13					195
06	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2219	3	15	9	N	14	175	1			34
07	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2298	3	11	9	N	10					44
08	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2236	3	11	9	N	10					54

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
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	533	3	10	9	N	9					78
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	464	3	8	9	N	7					85
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	438	3	8	9	N	7					92
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	458	3	4	9	N	4					96
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	486	3	8	9	N	7					103
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	N	4					107

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PARROTT, J. M., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018663 COMPL. DATE 03/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					71
04	1020	N	201	-0-	-819	-0-	201	3			N	-0-					71
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					71
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					71
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
03	10943		10860	-0-	-83	-0-	10823	2	37	9	N	34					84
04	10440	#	10403	-0-	-37	-0-	10388	2	15	9	N	14					98
05	10881	#	10609	-0-	-272	-0-	10598	2	11	9	N	10					108
06	10530	#	10169	-0-	-361	-0-	10112	2	57	9	N	52					160
07	10664		10438	-0-	-226	-0-	10438	2			N	-0-					160
08	10664		10293	-0-	-371	-0-	10293	2			N	-0-					160

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

NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800

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

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					134
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					134
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					134
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3014	2	106	9	N	96	188	1			42
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3045	2	1	9	N	1					43
08	2852	X	1558	-0-	-1294	-0-	1556	2	2	9	N	2					45

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

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

03	DLQ G-10	1462	-0-	1462	3624	1327	2	135	9	Y	123	128	1			57
04	2900 N	1374	-0-	-1526	2098	1260	2	114	9	Y	104	118	1			43
05	3100 N	1333	-0-	-1767	331	1194	2	139	9	Y	126	86	1			83
06	1641 N	1310	-0-	-331	-0-	1203	2	107	9	Y	97	89	1			91
07	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	1040	2	118	9	Y	107	139	1			59
08	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1033	2	111	9	Y	101	90	1			70

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

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1991	2	20	4	Y	-0-					-0-
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1987	2	5	4	Y	-0-					-0-
*08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

03	14B2 EXT	139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	943	-0-	943	1082	943	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	930	-0-	930	2012	930	2			Y	-0-					-0-
06	2877 X	865	-0-	-2012	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BL WELL #: 6 RRCID -> 238400 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391

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

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108 #	2062	-0-	-46	-0-	2003	2	59	9	N	54					185
04	2070 #	2051	-0-	-19	-0-	1994	2	57	9	N	52					237
05	2201 #	2096	-0-	-105	-0-	2038	2	58	9	N	53	178	1			112
06	2130 #	2038	-0-	-92	-0-	1980	2	58	9	N	53					165
*07	2201 #	2095	-0-	-106	-0-	2040	2	55	9	N	50	180	1			35
08	2108 #	1175	-0-	-933	-0-	1149	2	26	9	N	24					59

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

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

NEARBURG PRODUCING COMPANY 601738
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	2593	-0-	-538	-0-	2578	2	15	9	N	14					318
04	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	2489	2	3	9	N	3					321
05	2883 X	1340	-0-	-1543	-0-	1337	2	3	9	N	3					324
06	2520 X	1399	-0-	-1121	-0-	1380	2	19	9	N	17					341
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3175	2	12	9	N	11					352
*08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3420	2	24	9	N	22					374

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1054	2	40	9	N	36					191
04	1020 N	469	-0-	-551	-0-	448	2	21	9	N	19					210
05	1023 N	278	-0-	-745	-0-	256	2	22	9	N	20					230
06	1020 N	585	-0-	-435	-0-	557	2	28	9	N	25					255
07	496 N	51	-0-	-445	-0-	51	2			N	-0-					255
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	N	19	181	1			93

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	558	N	140	-0-	-418	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY STONEGATE WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

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

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286

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

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

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

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

03	4774	#	4222	-0-	-552	-0-	3844	3	378	9	Y	344	386	1			300
04	4620	#	4393	-0-	-227	-0-	4011	3	382	9	Y	347	530	1			117
05	5567	R	5567	-0-	-0-	-0-	5181	3	386	9	Y	351	142	1			326
06	5474	R	5474	-0-	-0-	-0-	5147	3	327	9	Y	297	430	1			193
07	5933	R	5933	-0-	-0-	-0-	5584	3	349	9	Y	317	273	1			237
*08	4918	R	4918	-0-	-0-	-0-	4662	3	256	9	Y	233	272	1			198

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

03	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1380	3	20	9	Y	18	21	1			15
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
05	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

03	1953 X	1827	-0-	-126	-0-	1827	3			N	-0-					37
04	1860 X	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					37
05	1891 X	1800	-0-	-91	-0-	1799	3	1	9	N	1	1	8			37
06	1800 X	1736	-0-	-64	-0-	1735	3	1	9	N	1	1	8			37
07	1829 X	1797	-0-	-32	-0-	1796	3	1	9	N	1	1	8			37
08	1829 X	1774	-0-	-55	-0-	1773	3	1	9	N	1	1	8			37

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					81
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					81
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					81
06	810 N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-					81
07	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					81
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					81

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

03	3255 X	3027	-0-	-228	-0-	3027	3			N	-0-					144
04	3090 X	2943	-0-	-147	-0-	2943	3			N	-0-					144
05	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	3025	3			N	-0-					144
06	2970 X	2913	-0-	-57	-0-	2913	3			N	-0-					144
07	3038 X	2988	-0-	-50	-0-	2988	3			N	-0-					144
*08	3038 X	2975	-0-	-63	-0-	2975	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

03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					165
04	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					165
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					165
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					165
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					165
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					43
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					43
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					43
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					43
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					43
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					249
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					249
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					249
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					249
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					249
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
03	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	145	3	11	9	N	10					67
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	137	3	9	9	N	8					75
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	82	3	6	9	N	5					80
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	50	3	8	9	N	7					87
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	26	3	9	9	N	8					95
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					95

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
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6469	3	228	9	Y	207	172	1			152
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6334	3	228	9	Y	207	271	1			88
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6431	3	230	9	Y	209	183	1			114
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6234	3	219	9	Y	199	187	1			126
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6538	3	230	9	Y	209	183	1			152
*08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6618	3	234	9	Y	213	184	1			181

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2870	3	69	9	Y	63					173
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2994	3	67	9	Y	61	100	1			134
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2754	3	74	9	Y	67	104	1			97
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2969	3	33	9	Y	30					127
07	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	2616	3	31	9	Y	28	94	1			61
08	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2801	3	52	9	Y	47					108

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
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	786	3	50	9	Y	45					147
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	753	3	51	9	Y	46	85	1			108
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	751	3	61	9	Y	55	84	1			79
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	655	3	48	9	Y	44					123
07	837	N	714	-0-	-123	-0-	666	3	48	9	Y	44	92	1			75
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	620	3	46	9	Y	42					117

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8529	3	243	9	Y	221	201	1			163
04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8049	3	228	9	Y	207	282	1			88
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	7968	3	230	9	Y	209	183	1			114
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	7900	3	219	9	Y	199	187	1			126
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8158	3	230	9	Y	209	183	1			152
*08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8353	3	234	9	Y	213	184	1			181

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13311	3	84	9	Y	76	122	1			91
04	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	11973	3	59	9	Y	54					145
05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12370	3	67	9	Y	61					206
06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11376	3	50	9	Y	45	136	1			115
07	13020	X	11823	-0-	-1197	-0-	11768	3	55	9	Y	50					165
08	13020	X	11697	-0-	-1323	-0-	11646	3	51	9	Y	46					211

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	474	3	13	9	Y	12					75
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	495	3	29	9	Y	26					101
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	517	3	19	9	Y	17	85	1			33
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	496	3	20	9	Y	18					51
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	507	3	26	9	Y	24					75
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	472	3	20	9	Y	18					93

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	7017	-0-	-144	-0-	6837	3	180	9	Y	164	188	1			226
04	6930	X	5632	-0-	-1298	-0-	5490	3	142	9	Y	129	187	1			168
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	7919	3	254	9	Y	231	187	1			212
*06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6799	3	124	9	Y	113	182	1			143
07	7006	X	5497	-0-	-1509	-0-	5288	3	209	9	Y	190	188	1			145
08	8184	X	5463	-0-	-2721	-0-	5278	3	185	9	Y	168					313

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1206	3	14	9	Y	13					92
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1149	3	35	9	Y	32					124
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1234	3	37	9	Y	34	105	1			53
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1194	3	29	9	Y	26					79
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	3	26	9	Y	24					103
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1236	3	20	9	Y	18					121

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
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	89	3	21	9	Y	19	66	1			28
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	49	3	31	9	Y	28					56
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	79	3	23	9	Y	21					77
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	71	3	12	9	Y	11	51	1			37
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					37
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					37

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.	534	-0-	534	534	534	3			Y	-0-					-0-
07	537 X	3	-0-	-534	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					26
04	1200 N	945	-0-	-255	-0-	945	3			N	-0-					26
05	1178 N	997	-0-	-181	-0-	997	3			N	-0-					26
06	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					26
07	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					26
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-					26

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

03	7285 X	6309	-0-	-976	-0-	6278	3	31	9	N	28					204
04	6750 X	6064	-0-	-686	-0-	6054	3	10	9	N	9					213
05	6975 X	6851	-0-	-124	-0-	6833	3	18	9	N	16					229
06	6750 X	6211	-0-	-539	-0-	6192	3	19	9	N	17					246
07	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9882	3	59	9	N	54	181	1			119
*08	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8082	3	36	9	N	33					152

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	893	-0-	893	893	893	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	127	-0-	127	1020	127	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	27	-0-	27	1047	27	3			Y	-0-					-0-

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

03	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	1797	3	58	9	Y	53					204
04	1950 N	1759	-0-	-191	-0-	1702	3	57	9	Y	52					256
05	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	1732	3	48	9	Y	44	188	1			112
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1768	3	55	9	Y	50					162
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1898	3	76	9	Y	69					231
*08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1920	3	65	9	Y	59	183	1			107

BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

03	2449 X	2344	-0-	-105	-0-	2304	3	40	9	N	36					217
04	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2294	3	76	9	N	69	188	1			98
05	2449 X	2353	-0-	-96	-0-	2298	3	55	9	N	50					148
06	2370 X	2302	-0-	-68	-0-	2246	3	56	9	N	51					199
07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2395	3	83	9	N	75	190	1			84
*08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2377	3	86	9	N	78					162

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1450	3	31	9	N	28					135
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1549	3	23	9	N	21					156
05	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1482	3	36	9	N	33					189
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1481	3	28	9	N	25					214
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1520	3	30	9	N	27	181	1			60
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	3	28	9	N	25					85

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-

SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2939	3	19	9	Y	17					81
04	2820 X	1833	-0-	-987	-0-	1824	3	9	9	Y	8					89
05	3007 X	1337	-0-	-1670	-0-	1330	3	7	9	Y	6					95
*06	2910 X	1377	-0-	-1533	-0-	1368	3	9	9	Y	8					103
*07	3007 X	1329	-0-	-1678	-0-	1322	3	7	9	Y	6					109
08	2945 X	348	-0-	-2597	-0-	345	3	3	9	Y	3					112

BLUE DANUBE (STRAWN) 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROBBINS 1 WELL #: 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	6444	-0-	-2608	-0-	88	1	6286	3	Y	64	57	1			32
						70	9									
04	8760	6118	-0-	-2642	-0-	74	1	5987	3	Y	52	68	1			16
						57	9									
05	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	34	1	1766	3	Y	56	50	1			22
						62	9									
06	6780 #	1728	-0-	-5052	-0-	25	1	1646	3	Y	52	58	1			16
						57	9									
07	DLQ G-10	2244	-0-	2244	2244	24	1	2163	3	Y	52	51	1			17
						57	9									
08	DLQ G-10	2067	-0-	2067	4311	23	1	2029	3	Y	14	26	1			5
						15	9									

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
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	28	1	1978	3	Y	65	41	1			41
						72	9									
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	29	1	2242	3	Y	34	61	1			14
						37	9									
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	30	1	2195	3	Y	29	10	1			33
						32	9									
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	18	1	1332	3	Y	60	49	1			44
						66	9									
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	29	1	2100	3	Y	51	62	1			33
						56	9									
*08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	29	1	2058	3	Y	53	59	1			27
						58	9									

BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038

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

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

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

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031

03	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	26403			N	NO RPT			-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT) 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. 033845
3-S CATTLE CO WELL #: 1 RRCID -> 156860 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000

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

3-S CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 158327 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994

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

3 S CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 172761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 830

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 M RRCID -> 049200 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

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
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES WELL #: 2011 RRCID -> 140758 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					55
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					55
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					55
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					55
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					21
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					21
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998

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

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

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

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

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					10
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					10
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					10
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

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

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, 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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

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

BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

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

BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

03	T. A.	40	-0-	40	267	40	2	N	-0-			-0-
04	299	32	-0-	-267	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2	N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	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
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

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

BRANCH, S. (RANGER A) 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 48 RRCID -> 137069 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787

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

WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	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

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	5	1	575	3	N	43					127
							47	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	458	3	N	33					160
							36	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	5	1	560	3	N	54					214
							59	9									
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	5	1	523	3	N	27	175	1			66
							30	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	5	1	568	3	N	45					111
							50	9									
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	5	1	529	3	N	46					157
							51	9									

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	557	3	N	40					124
							44	9									
04	510	N	413	-0-	-97	-0-	10	1	383	3	N	18					142
							20	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	10	1	697	3	N	49					191
							54	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	810	3	N	54	180	1			65
							59	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	611	3	N	33					98
							36	9									
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	N	20					118
							22	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	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

03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	840 N	723	-0-	-117	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

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

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

03	93 #	5	-0-	-88	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	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
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					64
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					64
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					64
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					64
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					64
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					64

P4 OPERATING, LLC 631638
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

03	186 #	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					199
04	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					199
05	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					199
06	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					199
07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					199
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					199

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 801 RRCID -> 235883 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6247 - 6299

03	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1035	2	29	9	N	26	9	8			142
04	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1034	2	22	9	N	20	7	8			155
05	992 #	984	-0-	-8	-0-	972	2	12	9	N	11	7	8			159
06	1020 #	760	-0-	-260	-0-	743	2	17	9	N	15	8	8			166
*07	1085 #	388	-0-	-697	-0-	378	2	10	9	N	9	7	8			168
08	1085 #	935	-0-	-150	-0-	924	2	11	9	N	10	77	1	10	8	91

WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

03	248 #	216	-0-	-32	-0-	203	2	13	9	N	12					115
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	201	2	20	9	N	18	3	8			130
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	202	2	25	9	N	23					153
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	200	2	37	9	N	34					187
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	189	2	29	9	N	26	178	1			35
08	217 #	146	-0-	-71	-0-	132	2	14	9	N	13					48

BROOKS (CANYON LOWER) 12244 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CHARLTON, MRS. G. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 277420 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 5889 - 6294

03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-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

03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					80
04	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					80
05	403 #	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					80
06	390 #	52	-0-	-338	-0-	52	2			N	-0-					80
07	403 #	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					80
08	155 #	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					80

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
IRION CORPORATION, THE //CONT.// 426299
WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	452	-0-	-13	-0-	450	2	2	9	N	2					135
04	450 #	432	-0-	-18	-0-	429	2	3	9	N	3					138
05	434 #	430	-0-	-4	-0-	427	2	3	9	N	3					141
06	451 R	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	N	3					144
07	465 #	450	-0-	-15	-0-	448	2	2	9	N	2					146
08	465 #	464	-0-	-1	-0-	461	2	3	9	N	3					149

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

03	403 #	398	-0-	-5	-0-	396	2	2	9	N	2					129
04	390 #	385	-0-	-5	-0-	378	2	7	9	N	6					135
05	434 #	378	-0-	-56	-0-	377	2	1	9	N	1					136
06	420 #	342	-0-	-78	-0-	341	2	1	9	N	1					137
07	434 #	390	-0-	-44	-0-	384	2	6	9	N	5					142
08	403 #	317	-0-	-86	-0-	316	2	1	9	N	1					143

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

03	1054 #	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-	228	1			-0-
04	990 #	937	-0-	-53	-0-	926	2	11	9	N	10					10
05	992 #	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					10
06	951 R	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	N	8					18
07	981 R	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	N	12					30
*08	991 R	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	N	3					33

STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

03	1674 #	1655	-0-	-19	-0-	1652	3	3	9	N	3					74
04	1620 #	1197	-0-	-423	-0-	1195	3	2	9	N	2					76
05	1674 #	1443	-0-	-231	-0-	1442	3	1	9	N	1					77
06	2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2090	3	15	9	N	14					91
07	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2067	3	1	9	N	1					92
*08	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					92

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

03	527 #	173	-0-	-354	-0-	172	3	1	9	N	1					52
04	510 #	151	-0-	-359	-0-	150	3	1	9	N	1					53
05	434 #	215	-0-	-219	-0-	214	3	1	9	N	1					54
06	420 #	290	-0-	-130	-0-	280	3	10	9	N	9					63
07	434 #	187	-0-	-247	-0-	187	3			N	-0-					63
*08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					63

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

03	713 #	692	-0-	-21	-0-	690	3	2	9	N	2					79
04	690 #	671	-0-	-19	-0-	664	3	7	9	N	6					85
05	713 #	680	-0-	-33	-0-	676	3	4	9	N	4					89
06	660 #	659	-0-	-1	-0-	657	3	2	9	N	2					91
07	682 #	666	-0-	-16	-0-	660	3	6	9	N	5					96
08	682 #	680	-0-	-2	-0-	677	3	3	9	N	3					99

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
03	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	2	N	20					153
						22	9									
04	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1235	2	N	10					163
						11	9									
05	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	9	1	1167	2	N	14					177
						15	9									
06	1350 #	1204	-0-	-146	-0-	10	1	1168	2	N	24					201
						26	9									
07	1426 #	1271	-0-	-155	-0-	8	1	1255	2	N	7	181	1			27
						8	9									
*08	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	9	1	1399	2	N	8					35
						9	9									

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

03	1054 #	992	-0-	-62	-0-	984	2	8	9	N	7					178
04	1020 #	936	-0-	-84	-0-	929	2	7	9	N	6					184
05	1023 #	956	-0-	-67	-0-	933	2	23	9	N	21	167	1			38
06	990 #	917	-0-	-73	-0-	911	2	6	9	N	5					43
07	1023 #	926	-0-	-97	-0-	919	2	7	9	N	6					49
08	992 #	950	-0-	-42	-0-	943	2	7	9	N	6					55

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

03	434 #	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					54
04	420 #	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					54
05	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					54
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					54
07	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					54
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					54

CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2007

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FDL OPERATING, LLC 263924
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

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

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3991	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

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

BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	3			N	-0-					-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4712	-0-	-837	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3990 X	3382	-0-	-608	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
05	3844 X	3671	-0-	-173	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3720 X	2929	-0-	-791	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	3844 X	3121	-0-	-723	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
08	3689 X	3315	-0-	-374	-0-	3315	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

03	59844	89402	-0-	29558	B	239533	89402	3			N	-0-				-0-
04	57914	88659	-0-	30745	B	270278	88659	3			N	-0-				-0-
05	57719	89365	-0-	31646	B	301924	89365	3			N	-0-				-0-
06	43440	87609	-0-	44169	B	346093	87609	3			N	-0-				-0-
07	66425	90068	-0-	23643	B	369736	90068	3			N	-0-				-0-
*08	66425	90138	-0-	23713	B	393449	90138	3			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 393449

SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	43281 N	43281	-0-	-0-	B	-0-	43281	3			N	-0-				-0-
04	40886 N	40886	-0-	-0-	B	-0-	40886	3			N	-0-				-0-
05	41476 N	41476	-0-	-0-	B	-0-	41476	3			N	-0-				-0-
06	39439 N	39439	-0-	-0-	B	-0-	39439	3			N	-0-				-0-
07	39643 N	39643	-0-	-0-	B	-0-	39643	3			N	-0-				-0-
*08	37479 N	37479	-0-	-0-	B	-0-	37479	3			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 14600

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	27	-0-	27	B	27	27	3		N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	27				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	27				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	27				N	-0-					-0-
08	T. A.	5	-0-	5	B	32	5	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 32

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2												
03	T. A.	1	-0-	1 B		3	1	3		N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B		3				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B		3				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B		3				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B		3				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B		3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3												

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	44521 N	44521	-0-	-0- B	-0-	64	1	44457	3	N	-0-					-0-
04	43196 N	43196	-0-	-0- B	-0-	64	1	43117	3	N	14	14	8			-0-
						15	9									
05	45111 N	45111	-0-	-0- B	-0-	64	1	45047	3	N	-0-					-0-
06	43440 N	43511	-0-	71 B	71	64	1	43447	3	N	-0-					-0-
07	44946 N	44875	-0-	-71 B	-0-	64	1	44800	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
08	45105 N	44717	-0-	-388 B	-0-	64	1	44653	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	4099 N	4099	-0-	-0- B	-0-	22	1	4077	3	N	-0-					-0-
04	3881 N	3881	-0-	-0- B	-0-	23	1	3858	3	N	-0-					-0-
05	4142 N	4142	-0-	-0- B	-0-	22	1	4120	3	N	-0-					-0-
06	4016 N	4016	-0-	-0- B	-0-	23	1	3993	3	N	-0-					-0-
07	3765 N	3765	-0-	-0- B	-0-	21	1	3744	3	N	-0-					-0-
*08	3980 N	3980	-0-	-0- B	-0-	22	1	3958	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

GOODE, M.H. STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 146613 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	15624 N	-0-	-0-	-15624 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	20057 N	19890	-0-	-167 B	-0-	106	1	19784	3	N	-0-					-0-
04	19680 N	18116	-0-	-1564 B	-0-	105	1	18008	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	19821 N	19821	-0-	-0- B	-0-	106	1	19715	3	N	-0-					-0-
06	19260 N	18137	-0-	-1123 B	-0-	105	1	18032	3	N	-0-					-0-
07	19712 N	19712	-0-	-0- B	-0-	107	1	19603	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	19809 N	18933	-0-	-876 B	-0-	106	1	18827	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FDL OPERATING, LLC 263924
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2150 N	2150	-0-	-0-	B	-0-	370	1	1780	3	N	-0-				-0-
04	2025 N	2025	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1689	3	N	-0-				-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	B	-0-	393	1	1721	3	N	-0-				-0-
06	2531 N	2531	-0-	-0-	B	-0-	471	1	2060	3	N	-0-				-0-
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	B	-0-					N	-0-				-0-
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8183	N	8183	-0-	-0-	B -0-	8183	2			N	-0-					-0-
04	7895	N	7895	-0-	-0-	B -0-	7895	2			N	-0-					-0-
05	7595	N	7388	-0-	-207	B -0-	7388	2			N	-0-					-0-
06	7350	N	6962	-0-	-388	B -0-	6962	2			N	-0-					-0-
07	7905	N	7221	-0-	-684	B -0-	7221	2			N	-0-					-0-
*08	7660	N	7660	-0-	-0-	B -0-	7660	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44896	N	44896	-0-	-0-	B -0-	44896	2			N	-0-					-0-
04	44725	N	44725	-0-	-0-	B -0-	44725	2			N	-0-					-0-
05	45645	N	45645	-0-	-0-	B -0-	45645	2			N	-0-					-0-
06	43440	N	40722	-0-	-2718	B -0-	40722	2			N	-0-					-0-
07	45880	N	45031	-0-	-849	B -0-	45031	2			N	-0-					-0-
*08	42644	N	42644	-0-	-0-	B -0-	42644	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26691	N	26454	-0-	-237	B -0-	26454	2			N	-0-					-0-
04	25900	N	25900	-0-	-0-	B -0-	25900	2			N	-0-					-0-
05	26412	N	26277	-0-	-135	B -0-	26277	2			N	-0-					-0-
06	25590	N	25230	-0-	-360	B -0-	25230	2			N	-0-					-0-
07	26753	N	26590	-0-	-163	B -0-	26590	2			N	-0-					-0-
*08	26825	N	26825	-0-	-0-	B -0-	26825	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4743	N	4569	-0-	-174	B -0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	4590	N	4344	-0-	-246	B -0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4743	N	4730	-0-	-13	B -0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	4792	N	4792	-0-	-0-	B -0-	4792	2			N	-0-					-0-
07	4802	N	4802	-0-	-0-	B -0-	4802	2			N	-0-					-0-
*08	4755	N	4755	-0-	-0-	B -0-	4755	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5177	N	2728	-0-	-2449	B -0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	5320	N	5320	-0-	-0-	B -0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	5665	N	5665	-0-	-0-	B -0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	5436	N	5436	-0-	-0-	B -0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	5425	N	5322	-0-	-103	B -0-	5322	2			N	-0-					-0-
*08	5320	N	5320	-0-	-0-	B -0-	5320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	22413 N	22323	-0-	-90 B	-0-	22323	2		N	-0-			-0-
04	21605 N	21605	-0-	-0- B	-0-	21605	2		N	-0-			-0-
05	22271 N	22271	-0-	-0- B	-0-	22271	2		N	-0-			-0-
06	21600 N	21470	-0-	-130 B	-0-	21470	2		N	-0-			-0-
07	22320 N	22225	-0-	-95 B	-0-	22225	2		N	-0-			-0-
*08	22247 N	22247	-0-	-0- B	-0-	22247	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	23185 N	23185	-0-	-0- B	-0-	23185	2		N	-0-			-0-
04	22770 N	21303	-0-	-1467 B	-0-	21303	2		N	-0-			-0-
05	23901 N	21783	-0-	-2118 B	-0-	21783	2		N	-0-			-0-
06	22440 N	22425	-0-	-15 B	-0-	22425	2		N	-0-			-0-
07	23063 N	23063	-0-	-0- B	-0-	23063	2		N	-0-			-0-
*08	23417 N	23417	-0-	-0- B	-0-	23417	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
04	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
05	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
06	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
07	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
*08	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13423 N	12728	-0-	-695 B	-0-	12728	2		N	-0-			-0-
04	13740 N	13481	-0-	-259 B	-0-	13481	2		N	-0-			-0-
05	15674 N	15674	-0-	-0- B	-0-	15674	2		N	-0-			-0-
06	14201 N	14201	-0-	-0- B	-0-	14201	2		N	-0-			-0-
07	13919 N	11303	-0-	-2616 B	-0-	11303	2		N	-0-			-0-
*08	13596 N	13596	-0-	-0- B	-0-	13596	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9017 N	9017	-0-	-0- B	-0-	9017	2		N	-0-			-0-
04	8760 N	-0-	-0-	-8760 B	-0-				N	-0-			-0-
05	8928 N	-0-	-0-	-8928 B	-0-				N	-0-			-0-
06	8730 N	8374	-0-	-356 B	-0-	8374	2		N	-0-			-0-
07	8557 N	8557	-0-	-0- B	-0-	8557	2		N	-0-			-0-
*08	8468 N	8468	-0-	-0- B	-0-	8468	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5270 N	2748	-0-	-2522 B	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	4740 N	1002	-0-	-3738 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	3379 N	1476	-0-	-1903 B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	1397	-0-	-1273 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*08	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	16446 N	16446	-0-	-0- B	-0-	16446	3			N	-0-					-0-
04	15441 N	15441	-0-	-0- B	-0-	15441	3			N	-0-					-0-
05	14688 N	14688	-0-	-0- B	-0-	14688	3			N	-0-					-0-
06	15902 N	15902	-0-	-0- B	-0-	15900	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	16035 N	16035	-0-	-0- B	-0-	16035	3			N	-0-					-0-
08	14694 N	NO RPT	-0-	-14694 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1395 N	1100	-0-	-295 B	-0-	1100	2			N	-0-					6
04	3770 N	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	2			N	-0-					6
05	4259 N	4259	-0-	-0- B	-0-	4256	2	3	9	N	3	3	8			6
06	7721 N	7721	-0-	-0- B	-0-	7721	2			N	-0-					6
07	3906 N	3589	-0-	-317 B	-0-	3588	2	1	9	N	1	1	8			6
*08	4843 N	4843	-0-	-0- B	-0-	4843	2			N	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	23839 N	23761	-0-	-78 B	-0-	23761	3			N	-0-					-0-
04	22980 N	22090	-0-	-890 B	-0-	22090	3			N	-0-					-0-
05	23188 N	22941	-0-	-247 B	-0-	22941	3			N	-0-					-0-
06	22980 N	22424	-0-	-556 B	-0-	22424	3			N	-0-					-0-
07	22816 N	22410	-0-	-406 B	-0-	22410	3			N	-0-					-0-
08	22940 N	21892	-0-	-1048 B	-0-	21892	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	15705 N	15705	-0-	-0- B	-0-	15705	3			N	-0-					-0-
04	16062 N	16062	-0-	-0- B	-0-	16062	3			N	-0-					-0-
05	39100 N	41800	-0-	2700 B	2700	41800	3			N	-0-					-0-
06	28960 N	43931	-0-	14971 B	17671	43931	3			N	-0-					-0-
07	44998 N	43328	-0-	-1670 B	16001	43328	3			N	-0-					-0-
*08	44998	45235	-0-	237 B	16238	45235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16238																

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10854													
03	59210 #	56111	-0-	-3099	B	-13953	56111	3	N	-0-			-0-
04	57300 #	44817	-0-	-12483	B	-26436	44817	3	N	-0-			-0-
05	55800 #	48532	-0-	-7268	B	-33704	48532	3	N	-0-			-0-
06	46336	45610	-0-	-726	B	-34430	45610	3	N	-0-			-0-
07	56110 #	51867	-0-	-4243	B	-38673	51867	3	N	-0-			-0-
08	48546 N	52772	-0-	4226	B	-34447	52772	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -27819 CANCELLED UNDERAGE -> -6628													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1305													
03	62465 #	58999	-0-	-3466	B	-4771	58999	3	N	-0-			-0-
04	60450 #	56697	-0-	-3753	B	-8524	56697	3	N	-0-			-0-
05	61070 N	58449	-0-	-2621	B	-8524	58449	3	N	-0-			-0-
06	46336 N	55357	-0-	9021	B	497	55357	3	N	-0-			-0-
07	60234 N	59737	-0-	-497	B	-0-	59737	3	N	-0-			-0-
08	58435 N	58007	-0-	-428	B	-0-	58007	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
05	496 N	433	-0-	-63	B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
07	403 N	254	-0-	-149	B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
08	434 N	431	-0-	-3	B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	48861 N	48861	-0-	-0-	B	-0-	48861	3	N	-0-			-0-
04	48060 N	47685	-0-	-375	B	-0-	47685	3	N	-0-			-0-
05	49507 N	48877	-0-	-630	B	-0-	48877	3	N	-0-			-0-
06	46336 N	46568	-0-	232	B	232	46568	3	N	-0-			-0-
07	49290 N	48596	-0-	-694	B	-0-	48596	3	N	-0-			-0-
08	48887 N	48486	-0-	-401	B	-0-	48486	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3538	N	3538	-0-	-0-	B	-0-	3538	3	N	-0-			-0-
04	3848	N	3848	-0-	-0-	B	-0-	3848	3	N	-0-			-0-
05	4152	N	4152	-0-	-0-	B	-0-	4152	3	N	-0-			-0-
06	4242	N	4242	-0-	-0-	B	-0-	4242	3	N	-0-			-0-
07	7546	N	7546	-0-	-0-	B	-0-	7546	3	N	-0-			-0-
*08	7533	N	7533	-0-	-0-	B	-0-	7533	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5115	N	5098	-0-	-17	B	-0-	5098	3	N	-0-			-0-
04	5010	N	4933	-0-	-77	B	-0-	4933	3	N	-0-			-0-
05	5208	N	5105	-0-	-103	B	-0-	5105	3	N	-0-			-0-
06	4873	N	4873	-0-	-0-	B	-0-	4873	3	N	-0-			-0-
07	5084	N	4969	-0-	-115	B	-0-	4969	3	N	-0-			-0-
08	5115	N	4838	-0-	-277	B	-0-	4838	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1023	N	918	-0-	-105	B	-0-	918	3	N	-0-			-0-
04	960	N	867	-0-	-93	B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
05	961	N	959	-0-	-2	B	-0-	959	3	N	-0-			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7595	N	5017	-0-	-2578	B	-0-	5017	3	N	-0-		-0-
04	5040	N	4342	-0-	-698	B	-0-	4342	3	N	-0-		-0-
05	5239	N	4668	-0-	-571	B	-0-	4668	3	N	-0-		-0-
06	4430	N	4430	-0-	-0-	B	-0-	4430	3	N	-0-		-0-
07	4768	N	4768	-0-	-0-	B	-0-	4768	3	N	-0-		-0-
08	4681	N	4296	-0-	-385	B	-0-	4296	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2117													
03	63705		67751	-0-	4046	B	1929	67751	3	N	-0-		-0-
04	61650		68441	-0-	6791	B	8720	68441	3	N	-0-		-0-
05	61442	N	68363	-0-	6921	B	15641	68363	3	N	-0-		-0-
06	46336	N	66558	-0-	20222	B	35863	66558	3	N	-0-		-0-
07	70711		70781	-0-	70	B	35933	70781	3	N	-0-		-0-
08	70711		70473	-0-	-238	B	35695	70473	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 35695													

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	19778	N	19434	-0-	-344	B	-0-	19434	3	N	-0-		-0-
04	18911	N	18911	-0-	-0-	B	-0-	18911	3	N	-0-		-0-
05	19943	N	19943	-0-	-0-	B	-0-	19943	3	N	-0-		-0-
06	18346	N	18346	-0-	-0-	B	-0-	18346	3	N	-0-		-0-
07	19530	N	19385	-0-	-145	B	-0-	19385	3	N	-0-		-0-
08	19933	N	18853	-0-	-1080	B	-0-	18853	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32705	N	31858	-0-	-847	B	-0-	31858	3	N	-0-		-0-
04	30990	N	30750	-0-	-240	B	-0-	30750	3	N	-0-		-0-
05	32240	N	31845	-0-	-395	B	-0-	31845	3	N	-0-		-0-
06	31233	N	31233	-0-	-0-	B	-0-	31233	3	N	-0-		-0-
07	32753	N	32753	-0-	-0-	B	-0-	32753	3	N	-0-		-0-
*08	32876	N	32876	-0-	-0-	B	-0-	32876	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6250	N	6250		-0-	-0-	B	-0-	6250	3		N	-0-				-0-
04	6101	N	6101		-0-	-0-	B	-0-	6101	3		N	-0-				-0-
05	6049	N	6049		-0-	-0-	B	-0-	6049	3		N	-0-				-0-
06	6837	N	6837		-0-	-0-	B	-0-	6837	3		N	-0-				-0-
07	7219	N	7219		-0-	-0-	B	-0-	7219	3		N	-0-				-0-
*08	7827	N	7827		-0-	-0-	B	-0-	7827	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20429	N	19503		-0-	-926	B	-0-	19503	3		N	-0-				-0-
04	19227	N	19227		-0-	-0-	B	-0-	19227	3		N	-0-				-0-
05	21483	N	20225		-0-	-1258	B	-0-	20225	3		N	-0-				-0-
06	12813	N	12813		-0-	-0-	B	-0-	12813	3		N	-0-				-0-
07	19871	N	9862		-0-	-10009	B	-0-	9862	3		N	-0-				-0-
08	20212	N	11239		-0-	-8973	B	-0-	11239	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22589	N	22589		-0-	-0-	B	-0-	22589	3		N	-0-				-0-
04	22470	N	21604		-0-	-866	B	-0-	21604	3		N	-0-				-0-
05	22351	N	22344		-0-	-7	B	-0-	22344	3		N	-0-				-0-
06	20901	N	20901		-0-	-0-	B	-0-	20901	3		N	-0-				-0-
07	22320	N	21979		-0-	-341	B	-0-	21979	3		N	-0-				-0-
08	22351	N	22011		-0-	-340	B	-0-	22011	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45592	N	45592		-0-	-0-	B	-0-	45592	3		N	-0-				-0-
04	44630	N	44630		-0-	-0-	B	-0-	44630	3		N	-0-				-0-
05	46113	N	46113		-0-	-0-	B	-0-	46113	3		N	-0-				-0-
06	43440	N	44934		-0-	1494	B	1494	44934	3		N	-0-				-0-
07	48245	N	46751		-0-	-1494	B	-0-	46751	3		N	-0-				-0-
*08	47030	N	47030		-0-	-0-	B	-0-	47030	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27395												
03	30070 #	28194	-0-	-1876 B	-29271	28194	3			N	-0-					-0-
04	29100 #	25943	-0-	-3157 B	-32428	25943	3			N	-0-					-0-
05	26567 N	27581	-0-	1014 B	-31414	27581	3			N	-0-					-0-
06	0 N	26316	-0-	26316 B	-5098	26316	3			N	-0-					-0-
07	26815 N	27751	-0-	936 B	-4162	27751	3			N	-0-					-0-
08	27590 N	27309	-0-	-281 B	-4162	27309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4162												

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	27826 N	27826	-0-	-0- B	-0-	27826	3			N	-0-					-0-
04	25708 N	25708	-0-	-0- B	-0-	25708	3			N	-0-					-0-
05	25132 N	25132	-0-	-0- B	-0-	25132	3			N	-0-					-0-
06	23301 N	23301	-0-	-0- B	-0-	23301	3			N	-0-					-0-
07	26567 N	25907	-0-	-660 B	-0-	25907	3			N	-0-					-0-
08	25141 N	23065	-0-	-2076 B	-0-	23065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	7776 N	7776	-0-	-0- B	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
04	7380 N	7073	-0-	-307 B	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
05	7606 N	7606	-0-	-0- B	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
06	7652 N	7652	-0-	-0- B	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
07	7888 N	7888	-0-	-0- B	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
08	7595 N	7502	-0-	-93 B	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	24862 N	24444	-0-	-418 B	-0-	24444	3			N	-0-					-0-
04	24780 N	23035	-0-	-1745 B	-0-	23035	3			N	-0-					-0-
05	25017 N	24055	-0-	-962 B	-0-	24055	3			N	-0-					-0-
06	23308 N	23308	-0-	-0- B	-0-	23308	3			N	-0-					-0-
07	23808 N	23545	-0-	-263 B	-0-	23545	3			N	-0-					-0-
08	24056 N	22773	-0-	-1283 B	-0-	22773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	17484 N	15931	-0-	-1553 B	-0-	15931	3			N	-0-					-0-
04	16890 N	16354	-0-	-536 B	-0-	16354	3			N	-0-					-0-
05	16926 N	16470	-0-	-456 B	-0-	16470	3			N	-0-					-0-
06	15687 N	15687	-0-	-0- B	-0-	15687	3			N	-0-					-0-
07	16895 N	16132	-0-	-763 B	-0-	16132	3			N	-0-					-0-
08	16461 N	15877	-0-	-584 B	-0-	15877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	23095 N	22568	-0-	-527 B	-0-	22568	3		N	-0-			-0-
04	23160 N	20378	-0-	-2782 B	-0-	20378	3		N	-0-			-0-
05	23405 N	18107	-0-	-5298 B	-0-	18107	3		N	-0-			-0-
06	18970 N	18970	-0-	-0- B	-0-	18970	3		N	-0-			-0-
07	21049 N	20453	-0-	-596 B	-0-	20453	3		N	-0-			-0-
*08	20939 N	20939	-0-	-0- B	-0-	20939	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -16506													
03	37913 #	33853	-0-	-4060 B	-20566	33853	3		N	-0-			-0-
04	36690 #	32013	-0-	-4677 B	-25243	32013	3		N	-0-			-0-
05	34782 N	34092	-0-	-690 B	-25243	34092	3		N	-0-			-0-
06	9152 N	34395	-0-	25243 B	-0-	34395	3		N	-0-			-0-
07	36091 N	36091	-0-	-0- B	-0-	36091	3		N	-0-			-0-
*08	34519 N	34519	-0-	-0- B	-0-	34519	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

03	11005 X	10621	-0-	-384	-0-	10621	2		N	-0-			-0-
04	10650 X	9421	-0-	-1229	-0-	9421	2		N	-0-			-0-
05	10633 X	9386	-0-	-1247	-0-	9386	2		N	-0-			-0-
06	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2		N	-0-			-0-
07	10633 X	9239	-0-	-1394	-0-	9239	2		N	-0-			-0-
*08	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

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

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

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

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

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

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

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

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

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

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	918	1	4422	3	N	-0-					-0-
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	844	1	4243	3	N	-0-					-0-
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	970	1	4245	3	N	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	978	1	4280	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

03	11594 X	11123	-0-	-471	-0-	11123	3			N	-0-					-0-
04	11220 X	10623	-0-	-597	-0-	10623	3			N	-0-					-0-
05	11222 X	11216	-0-	-6	-0-	11216	3			N	-0-					-0-
06	10860 X	10746	-0-	-114	-0-	10746	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	11085	-0-	11085	11085	11085	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	11132	-0-	11132	22217	11132	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

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

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

03	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	3069 X	2796	-0-	-273	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
06	2970 X	1824	-0-	-1146	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
*08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

03	3720 X	3185	-0-	-535	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
04	3600 X	3092	-0-	-508	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
05	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	3075	-0-	-15	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

03	7626 X	6959	-0-	-667	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
04	7380 X	6629	-0-	-751	-0-	13	1	6616	3	N	-0-					-0-
05	7378 X	6784	-0-	-594	-0-	13	1	6771	3	N	-0-					-0-
06	6960 X	6944	-0-	-16	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
07	7006 X	6685	-0-	-321	-0-	13	1	6672	3	N	-0-					-0-
*08	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	13	1	7059	3	N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
04	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
05	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
06	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
07	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
08	8401 X	7242	-0-	-1159	-0-	7242	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

03	8246 X	8155	-0-	-91	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
04	7980 X	7804	-0-	-176	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
05	8246 X	7599	-0-	-647	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
06	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
07	9145 X	8436	-0-	-709	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
08	8153 X	8040	-0-	-113	-0-	8040	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

03	2821 N	1645	-0-	-1176	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	2790 N	1673	-0-	-1117	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	2046 N	1754	-0-	-292	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

03	1054 X	262	-0-	-792	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	1020 X	622	-0-	-398	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

03	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	17912	3			N	-0-					-0-
04	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	17236	3			N	-0-					-0-
05	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	3			N	-0-					-0-
06	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	3			N	-0-					-0-
07	16213 X	14989	-0-	-1224	-0-	14989	3			N	-0-					-0-
08	16213 X	14765	-0-	-1448	-0-	14765	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3		N	-0-			-0-
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
07	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	3065	3		N	-0-			-0-
08	3131 X	3088	-0-	-43	-0-	3088	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

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

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3		N	-0-			-0-
04	5400 X	5087	-0-	-313	-0-	5087	3		N	-0-			-0-
05	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	5113	3		N	-0-			-0-
06	5400 X	3184	-0-	-2216	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
07	5270 X	5096	-0-	-174	-0-	5096	3		N	-0-			-0-
08	5270 X	5154	-0-	-116	-0-	5154	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

03	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	31769	3		N	-0-			-0-
04	29160 X	26685	-0-	-2475	-0-	26685	3		N	-0-			-0-
05	30132 X	29884	-0-	-248	-0-	29884	3		N	-0-			-0-
06	29160 X	26287	-0-	-2873	-0-	26287	3		N	-0-			-0-
07	30830 X	30830	-0-	-0-	-0-	30830	3		N	-0-			-0-
*08	29104 X	29104	-0-	-0-	-0-	29104	3		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

03	5394 X	5295	-0-	-99	-0-	5295	3		N	-0-			-0-
04	5190 X	4662	-0-	-528	-0-	4662	3		N	-0-			-0-
05	5301 X	5126	-0-	-175	-0-	5126	3		N	-0-			-0-
06	5130 X	4767	-0-	-363	-0-	4767	3		N	-0-			-0-
07	5301 X	4978	-0-	-323	-0-	4978	3		N	-0-			-0-
08	5301 X	5010	-0-	-291	-0-	5010	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

03	16833 X	15485	-0-	-1348	-0-	15485	3		N	-0-			-0-
04	16290 X	14511	-0-	-1779	-0-	14511	3		N	-0-			-0-
05	16833 X	14785	-0-	-2048	-0-	14785	3		N	-0-			-0-
06	16290 X	13278	-0-	-3012	-0-	13278	3		N	-0-			-0-
07	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	3		N	-0-			-0-
*08	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	3		N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

03	13609 X	12754	-0-	-855	-0-	12754	3		N	-0-			-0-
04	13230 X	12387	-0-	-843	-0-	12387	3		N	-0-			-0-
05	13671 X	12812	-0-	-859	-0-	12812	3		N	-0-			-0-
06	13230 X	12243	-0-	-987	-0-	12243	3		N	-0-			-0-
07	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	13209	3		N	-0-			-0-
*08	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

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

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

03	10075 X	9042	-0-	-1033	-0-	9042	3		N	-0-			-0-
04	10200 X	9171	-0-	-1029	-0-	9171	3		N	-0-			-0-
05	10540 X	9287	-0-	-1253	-0-	9287	3		N	-0-			-0-
06	10200 X	8606	-0-	-1594	-0-	8606	3		N	-0-			-0-
07	9486 X	8654	-0-	-832	-0-	8654	3		N	-0-			-0-
08	9486 X	8851	-0-	-635	-0-	8851	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

03	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	3		N	-0-			-0-
04	14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	14766	3		N	-0-			-0-
05	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	15074	3		N	-0-			-0-
06	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	3		N	-0-			-0-
07	15686 X	13793	-0-	-1893	-0-	13793	3		N	-0-			-0-
08	15624 X	14663	-0-	-961	-0-	14663	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

03	6510 X	4276	-0-	-2234	-0-	4276	3		N	-0-			-0-
04	6300 X	4386	-0-	-1914	-0-	4386	3		N	-0-			-0-
05	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3		N	-0-			-0-
06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3		N	-0-			-0-
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3		N	-0-			-0-
08	4712 X	2601	-0-	-2111	-0-	2601	3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

03	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	3		N	-0-			-0-
04	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	3		N	-0-			-0-
05	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	3		N	-0-			-0-
06	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3		N	-0-			-0-
07	11005 X	9584	-0-	-1421	-0-	9584	3		N	-0-			-0-
08	11005 X	9340	-0-	-1665	-0-	9340	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

03	2635 N	2615	-0-	-20	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
04	2550 N	2493	-0-	-57	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3		N	-0-			-0-
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
08	2883 N	2785	-0-	-98	-0-	2785	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35526	X	33791	-0-	-1735	-0-	33791	3			N	-0-					-0-
04	34380	X	30997	-0-	-3383	-0-	30997	3			N	-0-					-0-
05	35185	X	34169	-0-	-1016	-0-	34169	3			N	-0-					-0-
06	34050	X	31165	-0-	-2885	-0-	31165	3			N	-0-					-0-
07	33914	X	31884	-0-	-2030	-0-	31884	3			N	-0-					-0-
08	34162	X	32389	-0-	-1773	-0-	32389	3			N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

03	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7116	-0-	-564	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	7233	-0-	-83	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6685	-0-	-395	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6466	-0-	-881	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	7155	-0-	-192	-0-	7155	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

03	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3718	-0-	-95	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

03	20336	X	13355	-0-	-6981	-0-	13355	3			N	-0-					-0-
04	19680	X	8315	-0-	-11365	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
05	18507	X	9718	-0-	-8789	-0-	9718	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	5086	-0-	-3974	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
07	13361	X	11224	-0-	-2137	-0-	11224	3			N	-0-					-0-
08	13361	X	8113	-0-	-5248	-0-	8113	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

03	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	3			N	-0-					-0-
04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8462	-0-	-683	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8333	-0-	-517	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
07	11749	X	8910	-0-	-2839	-0-	8910	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	10260	-0-	-1489	-0-	10260	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

03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					2
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					2
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					2
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					2
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					2
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					2

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					7
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					7
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					7
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					7
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					7

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	145	-0-	-692	-0-	145	3			N	-0-					2
04	600	X	239	-0-	-361	-0-	239	3			N	-0-					2
05	620	X	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-					2
06	300	X	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					2
07	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-					2
*08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					2

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	496	X	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	X	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	527	X	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	527	X	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364 X	1114	-0-	-250	-0-	1114	3			N	-0-					53
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					53
05	1147 X	1027	-0-	-120	-0-	1027	3			N	-0-					53
06	1110 X	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			N	-0-					53
07	1116 X	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-					53
08	1116 X	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					53

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

03	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					3
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					3
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					3
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					3
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					3
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					4
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					4
05	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					4
06	1080 N	817	-0-	-263	-0-	817	3			N	-0-					4
07	1271 N	831	-0-	-440	-0-	831	3			N	-0-					4
08	1054 N	683	-0-	-371	-0-	683	3			N	-0-					4

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

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

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

03	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 X	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	713 X	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					1
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					1
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					1
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					1
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					1
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					1

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	330 N	85	-0-	-245	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	248 N	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					1
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					1
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					1
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					1
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					1
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

03	992 X	772	-0-	-220	-0-	772	3			N	-0-					4
04	780 X	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					4
05	806 X	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					4
06	780 X	672	-0-	-108	-0-	672	3			N	-0-					4
07	775 X	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					4
08	775 X	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					4

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					3
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					3
05	465 X	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					3
06	450 X	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-					3
07	465 X	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					3
08	434 X	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					3

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	356	-0-	-4635	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	390	X	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	360	X	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	372	X	297	-0-	-75	-0-	295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	341	X	319	-0-	-22	-0-	319	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

03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	X	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	341	X	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	341	X	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	3	N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	450	N	268	-0-	-182	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	694	1	3343	3	N	8					8
							9	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	655	1	3293	3	N	-0-					8
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	717	1	3137	3	N	3					11
							3	9									
06	3930	X	2845	-0-	-1085	-0-	528	1	2310	3	N	6					17
							7	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	6					23
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					23

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	153	1	737	3	N	8					8
							9	9									
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	145	1	727	3	N	-0-					8
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	171	1	749	3	N	-0-					8
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	239	1	1044	3	N	-0-					8
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					8
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

03	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

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

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					51
04	2070 X	1792	-0-	-278	-0-	1792	3			N	-0-					51
05	2139 X	2007	-0-	-132	-0-	2007	3			N	-0-					51
06	2070 X	2059	-0-	-11	-0-	2059	3			N	-0-					51
07	2139 X	1964	-0-	-175	-0-	1964	3			N	-0-					51
08	2015 N	1249	-0-	-766	-0-	1249	3			N	-0-					51

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1080 N	791	-0-	-289	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	682 N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					58
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					58
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					58
06	1860 X	826	-0-	-1034	-0-	826	3			N	-0-					58
*07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					58
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					26
04	1170 N	1040	-0-	-130	-0-	1040	2			N	-0-					26
05	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059	2			N	-0-					26
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					26
07	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					26
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					26

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

03	806	N	NO RPT	-0-	-806	856					N	NO RPT					-0-
04	4407	X	3551	-0-	-856	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASSETT GOODE WELL #: 8 RRCID -> 222500 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
04	870 N	784	-0-	-86	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	899 N	695	-0-	-204	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	682 N	442	-0-	-240	-0-	442	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430

03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398

03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630 X	521	-0-	-109	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	651 X	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					18
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	3			Y	-0-					18
05	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3			Y	-0-					18
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					18
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					18
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3			Y	-0-					18

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					47
04	6090	X	5902	-0-	-188	-0-	5902	3			Y	-0-					47
05	6293	X	6279	-0-	-14	-0-	6279	3			Y	-0-					47
06	6090	X	5893	-0-	-197	-0-	5893	3			Y	-0-					47
*07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-					47
*08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					47

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	961	N	654	-0-	-307	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	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
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	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
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-

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
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	3			Y	-0-					7
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	3			Y	-0-					7
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					7
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					7
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					7

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4290	X	3944	-0-	-346	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4002	-0-	-462	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3814	-0-	-506	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2818	-0-	-592	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2488	-0-	-812	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2698	-0-	-712	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2447	-0-	-463	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2293	-0-	-652	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2134	-0-	-811	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170	N	897	-0-	-273	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	939	-0-	-332	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1320	X	1164	-0-	-156	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1216	-0-	-148	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	2		N	-0-			-0-
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2		N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
07	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2		N	-0-			-0-
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED 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

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

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	270 N	129	-0-	-141	-0-	128	3	1 9	N	1			1
05	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	3		N	-0-			1
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	3		N	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			1

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
FDL OPERATING, LLC 263924
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6541 #	5539	-0-	-1002	-0-	416	1	5123	3	N	-0-			-0-
04	6480 #	5629	-0-	-851	-0-	412	1	5217	3	N	-0-			-0-
05	6727 #	5887	-0-	-840	-0-	450	1	5437	3	N	-0-			-0-
06	6510 #	5364	-0-	-1146	-0-	426	1	4938	3	N	-0-			-0-
07	6727 #	5590	-0-	-1137	-0-	442	1	5148	3	N	-0-			-0-
08	5890 #	5477	-0-	-413	-0-	438	1	5039	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

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

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FDL OPERATING, LLC 263924
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

03	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	394	1	4852	3	N	-0-			-0-
04	5130 X	5099	-0-	-31	-0-	374	1	4725	3	N	-0-			-0-
05	5425 X	5064	-0-	-361	-0-	387	1	4677	3	N	-0-			-0-
06	5250 X	4835	-0-	-415	-0-	384	1	4451	3	N	-0-			-0-
07	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	395	1	4599	3	N	-0-			-0-
08	5270 X	5000	-0-	-270	-0-	399	1	4601	3	N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

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

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	633	-0-	-687	-0-	633	3			N	-0-			-0-
05	1488 N	619	-0-	-869	-0-	619	3			N	-0-			-0-
06	930 N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

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

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

03	T. A.	12	-0-	12	50	12	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	56 X	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

03	5952	5508	-0-	-444	45049	58	1	5421	3	Y	26	26	1			12
						29	9									
04	5760	5093	-0-	-667	44382	58	1	5011	3	Y	22	25	1			9
						24	9									
05	5952	5377	-0-	-575	43807	39	1	5310	3	Y	25	26	1			8
						28	9									
06	5760	5139	-0-	-621	43186	39	1	5074	3	Y	24	23	1			9
						26	9									
07	6851	5392	-0-	-1459	41727	39	1	5327	3	Y	24	24	1			9
						26	9									
*08	6851	5179	-0-	-1672	40055	38	1	5107	3	Y	31	26	1			14
						34	9									

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

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

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

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	517	3	14	9	N	13	1	8			64
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	485	3	22	9	N	20	68	1	1	8	15
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	514	3	6	9	N	5					20
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	426	3	14	9	N	13					33
07	527 N	410	-0-	-117	-0-	390	3	20	9	N	18					51
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	247	3	7	9	N	6					57

ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	212	3	62	9	Y	56	23	1			33
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	178	3	29	9	Y	26	48	1			11
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	175	3	32	9	Y	29	29	1			11
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	155	3	47	9	Y	43	38	1			16

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

03	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1731	3	281	9	Y	255	229	1			73
04	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1506	3	151	9	Y	137	76	1			134
05	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1549	3	198	9	Y	180	207	1			107
06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1561	3	172	9	Y	156	194	1			69
07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1656	3	164	9	Y	149	161	1			57
*08	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1736	3	142	9	Y	129	138	1			48

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

03	403 N	160	-0-	-243	-0-	160	3			Y	-0-	26	1			-0-
04	390 N	157	-0-	-233	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	188	-0-	-215	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ELLIOTT, M. WELL #: 1 RRCID -> 279528 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134	X	593	-0-	-541	-0-	473	3	120	9	N	109	102	1			31
04	660	X	554	-0-	-106	-0-	455	3	99	9	N	90	33	1			88
05	682	X	606	-0-	-76	-0-	511	3	95	9	N	86	123	1			51
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	462	3	105	9	N	95	104	1			42
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	458	3	144	9	N	131	123	1			50
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	482	3	129	9	N	117	123	1			44

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

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

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	42	1	1529	3	Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	35	1	1483	3	Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1691	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	47	1	1643	3	Y	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	53	1	1616	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

03	4473	R	4473	-0-	-0-	-0-	4355	3	118	9	N	107					143
04	4225	R	4225	-0-	-0-	-0-	4115	3	110	9	N	100	2	8			241
05	4340	#	4305	-0-	-35	-0-	4193	3	112	9	N	102	119	1			224
06	4320	#	4216	-0-	-104	-0-	4119	3	97	9	N	88	166	1			146
07	4464	#	4360	-0-	-104	-0-	4263	3	97	9	N	88	177	1			57
08	4464	#	4350	-0-	-114	-0-	4245	3	105	9	N	95	1	8			151

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC 809637
SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

03	0		15	-0-	15	B	102	15	2		N	-0-					-0-
04	0		18	-0-	18	B	120	18	2		N	-0-					-0-
05	0		27	-0-	27	B	147	27	2		N	-0-					-0-
06	194	N	47	-0-	-147	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 121

03	0		20	-0-	20	B	141	20	2		N	-0-					-0-
04	0		24	-0-	24	B	165	24	2		N	-0-					-0-
05	0		37	-0-	37	B	202	37	2		N	-0-					-0-
06	265	N	63	-0-	-202	B	-0-	63	2		N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 89

03	0		14	-0-	14	B	103	14	2		N	-0-					-0-
04	0		18	-0-	18	B	121	18	2		N	-0-					-0-
05	0		27	-0-	27	B	148	27	2		N	-0-					-0-
06	196	N	48	-0-	-148	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

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

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

03	434 N	271	-0-	-163	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04	360 N	219	-0-	-141	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390
CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

03	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2		N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
*05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-			201
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		Y	-0-			201
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		Y	-0-			201
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-			201
07	1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	3		Y	-0-			201
08	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	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
03	434 N	122	-0-	-312	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
04	390 N	161	-0-	-229	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

03	217 X	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			-0-
04	270 X	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-			-0-
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
06	450 X	293	-0-	-157	-0-	293 2		N	-0-			-0-
07	465 X	4	-0-	-461	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			233
04	810 N	644	-0-	-166	-0-	644 3		N	-0-			233
05	992 N	544	-0-	-448	-0-	541 3	3 9	N	3			236
06	690 N	576	-0-	-114	-0-	576 3		N	-0-			236
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	587 3		N	-0-			236
*08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			236

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	527 N	394	-0-	-133	-0-	387 3	7 9	N	6			173
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 3	1 9	N	1			174
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	488 3	8 9	N	7			181
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 3	1 9	N	1			182
07	682 N	457	-0-	-225	-0-	444 3	13 9	N	12			194
08	490 N	436	-0-	-54	-0-	429 3	7 9	N	6			200

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666

03	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 3		N	-0-			101
04	810 N	182	-0-	-628	-0-	182 3		N	-0-			101
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			101
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 3		N	-0-			101
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-			101
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			101

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

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

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

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

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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

03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2		N	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2		N	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2		N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-					-0-
08	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	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

03	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0-	B -0-	202	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	B -0-	293	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	B -0-	140	2			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	B -0-	152	2			N	-0-					-0-
07	310	N	146	-0-	-164	B -0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	B -0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0-	B -0-	103	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B -0-	105	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	B -0-	140	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	B -0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	B -0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	B -0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

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

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

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

CELERY (GUNSIGHT) //CONT.// 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

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

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1062	-0-	-918	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	393	-0-	-1746	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	404	-0-	-1332	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3067	-0-	-622	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	1594	-0-	-1376	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	669	-0-	-2555	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	943	-0-	-2343	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY CROCKETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1090	3	66	9	N	60					124
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	610	3	62	9	N	56	165	1			15
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	748	3	35	9	N	32					47
06	1020	N	815	-0-	-205	-0-	796	2	19	9	N	17					64
07	682	N	272	-0-	-410	-0-	260	2	12	9	N	11					75
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					75

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
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

CINDA MARRA (CANYON) //CONT.// 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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
03	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					68
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					68
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					68
06	1050 X	201	-0-	-849	-0-	201	2			N	-0-					68
07	1085 X	208	-0-	-877	-0-	208	2			N	-0-					68
08	651 X	156	-0-	-495	-0-	156	2			N	-0-					68

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

03	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					67
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					67
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					67
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					67
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					68
08	868 N	444	-0-	-424	-0-	440	2	4	9	N	4					72

CLARA COUCH (CISCO LIME) 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
OWENS 19 WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854

03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	216	3	9	9	N	8					72
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	201	3	4	9	N	4					76
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	149	3	7	9	N	6					82
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	238	3	24	9	N	22					104
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	145	3	10	9	N	9					113
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	53	3	6	9	N	5					118

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	278	-0-	278	278	278	3			Y	-0-					-0-
*08	440 N	162	-0-	-278	-0-	162	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	330 N	180	-0-	-150	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			-0-
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-

COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

EXXON-COX WELL #: 1 RRCID -> 205810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1078 - 1338

03	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2		N	-0-			64
04	900 N	816	-0-	-84	-0-	816	2		N	-0-			64
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			64
06	840 N	686	-0-	-154	-0-	686	2		N	-0-			64
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2		N	-0-			64
08	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2		N	-0-			64

EXXON-COX WELL #: 2 RRCID -> 273371 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 991 - 1251

03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	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

03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			97
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			97
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			97
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2		N	-0-			97
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2		N	-0-			97
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			97

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 3 RRCID -> 273203 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8302 - 9853

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

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 19107 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
UNIVERSITY 15-17 WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890

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

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					110
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					111
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					112
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1					113
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					114
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

03	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	2			N	-0-					13
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					13
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					13
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					13
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					13
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	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

03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	432	-0-	-33	-0-	1	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	1	1	503	3	Y	-0-					-0-

WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	1	1	777	3	N	-0-					193
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	3	N	-0-	171	1			22
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	1	1	749	3	N	2					24
						2	9									
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	1	1	754	3	N	4					28
						4	9									
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	1	1	754	3	N	13					41
						14	9									
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	1	1	870	3	N	11					52
						12	9									

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

03	930 N	883	-0-	-47	-0-	1	1	882	3	N	-0-					93
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	1	1	822	3	N	-0-					93
05	930 N	749	-0-	-181	-0-	1	1	748	3	N	-0-					93
06	840 N	727	-0-	-113	-0-	1	1	726	3	N	-0-					93
07	837 N	598	-0-	-239	-0-	1	1	597	3	N	-0-					93
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	1	1	741	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
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	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
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	80	1	316	3	N	-0-					60
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	80	1	351	3	N	-0-					60
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	80	1	403	3	N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					79
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					79
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					79
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					79
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					79
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					160
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					160
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					160
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					160
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					160
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					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
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					100
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					100
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					100
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					100
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					100
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	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
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					25
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					25
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					25
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					25
07	651	N	271	-0-	-380	-0-	271	3			Y	-0-					25
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					25

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

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
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BARROW WELL #: 9 RRCID -> 276324 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6330 - 6493

03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					28
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					28
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					28
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					28
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

SCHRANK WELL #: 2 RRCID -> 277512 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 4914 - 6354

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1	9	Y	1					28
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	9	Y	1					29
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	Y	2					31
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	Y	2					33
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1112	3	1	9	Y	1					34
08	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1062	3	2	9	Y	2					36

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042577 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 6566 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	3	2	9	Y	2	3	1			17
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1					18
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					18
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3	5	1			16
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	Y	1					17
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	796	3	8	9	Y	7	5	1			19

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	804	-0-	-281	-0-	802	3	2	9	Y	2					24
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	814	3	6	9	Y	5					29
05	1054 N	919	-0-	-135	-0-	909	3	10	9	Y	9					38
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	922	3	14	9	Y	13					51
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	928	3	9	9	Y	8					59
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	970	3	23	9	Y	21					80

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WEST 'D' WELL #: 1 RRCID -> 049840 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

03	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	998	3	35	9	Y	32	97	1			31
04	1080 N	986	-0-	-94	-0-	960	3	26	9	Y	24					55
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	964	3	31	9	Y	28					83
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	945	3	28	9	Y	25					108
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1011	3	23	9	Y	21					129
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1138	3	25	9	Y	23					152

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	3			Y	-0-					65
04	570 N	420	-0-	-150	-0-	420	3			Y	-0-					65
05	620 N	363	-0-	-257	-0-	363	3			Y	-0-					65
06	510 N	332	-0-	-178	-0-	332	3			Y	-0-					65
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					65
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2					67

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

03	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

BELL, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 142957 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 6514

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					71
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					74
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					79
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					85
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					89
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					93

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			Y	-0-					109
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	3			Y	-0-					109
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					109
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					109
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					109
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					109

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	926	-0-	-97	-0-	924	3	2	9	Y	2					44
04	930	N	736	-0-	-194	-0-	734	3	2	9	Y	2					46
05	899	N	583	-0-	-316	-0-	573	3	10	9	Y	9					55
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	634	3	4	9	Y	4					59
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	3	4	9	Y	4					63
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	929	3	6	9	Y	5					68

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	702	3	2	9	Y	2	3	1			32
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	648	3	1	9	Y	1					33
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-					33
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	612	3	3	9	Y	3	6	1			30
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	649	3	1	9	Y	1					31
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	671	3	8	9	Y	7	6	1			32

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

WEST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 143656 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					5
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	Y	1					6
05	992	N	635	-0-	-357	-0-	634	3	1	9	Y	1					7
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					9
07	775	N	546	-0-	-229	-0-	544	3	2	9	Y	2					11
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	536	3	4	9	Y	4					15

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					41
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					41
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					41
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					41
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	3			Y	-0-					41
08	713	N	537	-0-	-176	-0-	535	3	2	9	Y	2					43

BELL, CODY WELL #: 5 RRCID -> 153419 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1423	3	2	9	Y	2	3	1			31
04	1380	N	611	-0-	-769	-0-	610	3	1	9	Y	1					32
05	1519	N	222	-0-	-1297	-0-	221	3	1	9	Y	1					33
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1372	3	3	9	Y	3	6	1			30
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	3	1	9	Y	1					31
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	3	8	9	Y	7	6	1			32

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	Y	3	9	1			2
04	510 N	404	-0-	-106	-0-	402	3	2	9	Y	2					4
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	Y	3					7
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	448	3	3	9	Y	3					10
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	Y	2					12
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2					14

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 153558 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

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

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

03	806 N	799	-0-	-7	-0-	770	3	29	9	Y	26	81	1			39
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	746	3	22	9	Y	20					59
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	776	3	26	9	Y	24					83
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	749	3	24	9	Y	22					105
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	738	3	20	9	Y	18					123
*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	787	3	20	9	Y	18					141

WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	3	2	9	Y	2					40
04	1110 N	839	-0-	-271	-0-	837	3	2	9	Y	2					42
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	3	9	9	Y	8					50
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	3	4	9	Y	4					54
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	828	3	3	9	Y	3					57
08	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1053	3	6	9	Y	5					62

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

03	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1111	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1046	3	1	9	Y	1					2
05	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			Y	-0-					2
06	1080 N	578	-0-	-502	-0-	577	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	1085 N	825	-0-	-260	-0-	824	3	1	9	Y	1					3
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	Y	1	1	1			3

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865

ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 6609

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					142
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	45	3	11	9	N	10					152
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					152
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					152
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					152
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					152

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

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

O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-		104
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		104
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-		104
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	35 7	69
07	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3		N	-0-		69
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3		N	-0-		69

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

03	899	N	806	-0-	-93	-0-	800	3	6 9	N	5		139
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	733	3	2 9	N	2		141
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	3	3 9	N	3		144
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	591	3	2 9	N	2		146
07	775	N	303	-0-	-472	-0-	303	3		N	-0-		146
08	806	N	687	-0-	-119	-0-	686	3	1 9	N	1		147

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-		188
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-		188
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-		188
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-		188
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-		188
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-		188

CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	3	17 9	N	15		49
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	3	18 9	N	16		65
05	1054	N	745	-0-	-309	-0-	731	3	14 9	N	13		78
06	1080	N	712	-0-	-368	-0-	708	3	4 9	N	4		82
07	930	N	395	-0-	-535	-0-	395	3		N	-0-		82
08	744	N	648	-0-	-96	-0-	642	3	6 9	N	5		87

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3		N	-0-		116
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		116
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		116
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		116
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		116
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		116

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					126
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126

CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					51
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					51
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					51
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					51
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					51
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					51

OXY USA INC. 630591
LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

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

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-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

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					68
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					68
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					68
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					68
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					68
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					37

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					48
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					48
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					12
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					12
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					12
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					12
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					12
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					12

SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

03	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	N	2					175
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					175
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					175
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2			N	-0-					175
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					175
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					175

WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1027	2	21	9	N	19					208
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	965	2	14	9	N	13	173	1			48
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	976	2	20	9	N	18					66
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	955	2	15	9	N	14					80
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	969	2	18	9	N	16					96
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	N	5					101

MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

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

BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3					173
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	179	2	13	9	N	12					185
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	187	2	21	9	N	19					204
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11					215
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	2	22	9	N	20					235
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	186	2	22	9	N	20					255

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2999	X	2915	-0-	-84	-0-	2915	2			N	-0-					95
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					95
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					95
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					95
07	2480	X	2397	-0-	-83	-0-	2397	2			N	-0-					95
*08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					95

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	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
03	992 N	988	-0-	-4	-0-	988 2		N	-0-			74
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	923 2		N	-0-			74
05	992 N	974	-0-	-18	-0-	974 2		N	-0-			74
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			74
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			74
08	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		N	-0-			74

HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 6606

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	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

03	961 N	899	-0-	-62	-0-	899 2		N	-0-			-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	861 2		N	-0-			-0-
05	899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2		N	-0-			-0-
06	870 N	849	-0-	-21	-0-	845 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2		N	-0-			-0-
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	797 2		N	-0-			-0-

CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

03	992 N	941	-0-	-51	-0-	937 2	4 9	N	4			177
04	960 N	907	-0-	-53	-0-	903 2	4 9	N	4			181
05	992 N	567	-0-	-425	-0-	565 2	2 9	N	2			183
06	900 N	777	-0-	-123	-0-	774 2	3 9	N	3			186
07	930 N	660	-0-	-270	-0-	659 2	1 9	N	1			187
*08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			187

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248 2	3 9	N	3			140
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	270 2	4 9	N	4			144
05	310 N	128	-0-	-182	-0-	126 2	2 9	N	2			146
06	240 N	103	-0-	-137	-0-	102 2	1 9	N	1			147
07	279 N	53	-0-	-226	-0-	53 2		N	-0-			147
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			147

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

03	930 N	494	-0-	-436	-0-	477 2	17 9	N	15			162
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			162
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			162
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016 2	13 9	N	12			174
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			174
08	837 N	584	-0-	-253	-0-	584 2		N	-0-	131 1		43

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	494	2	8	9	Y	7					108
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					108
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					108
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	98	1			10
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					10
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	461	2	46	9	Y	42					52

BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			N	-0-					165
04	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-					165
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2					167
06	1470	N	964	-0-	-506	-0-	964	2			N	-0-					167
07	1550	N	827	-0-	-723	-0-	825	2	2	9	N	2					169
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5					174

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					59
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					59
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					59
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					59
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					59
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					59

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					217
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					217
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					217
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					217
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2					219
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					219

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1					73
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					73
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					73
06	510	N	225	-0-	-285	-0-	225	2			Y	-0-	66	1			7
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					7
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	9	Y	14					21

ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	450 N	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	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

03	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-

SCHRANK WELL #: 2 RRCID -> 276529 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 4914 - 6354

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

EAGLE PRODUCTION, INC. 238735
THACKERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 279527 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5466 - 5496

03	310	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	210	-0-	210	210	210	2			N	-0-					-0-
05	427	217	-0-	-210	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					-0-

MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

03	2852 #	2490	-0-	-362	-0-	72	1	2418	3	N	-0-					180
04	2760 #	2490	-0-	-270	-0-	72	1	2418	3	N	-0-					180
05	2852 #	2388	-0-	-464	-0-	72	1	2316	3	N	-0-					180
06	2490 #	1918	-0-	-572	-0-	72	1	1846	3	N	-0-					180
07	2573 #	1820	-0-	-753	-0-	72	1	1748	3	N	-0-					180
08	2573 #	2064	-0-	-509	-0-	72	1	1992	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471 X	6981	-0-	-490	-0-	315	1	6665	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	7170 X	6605	-0-	-565	-0-	292	1	6311	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	7409 X	6806	-0-	-603	-0-	294	1	6512	3	N	-0-					-0-
06	7170 X	6482	-0-	-688	-0-	287	1	6194	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	7068 X	6181	-0-	-887	-0-	277	1	5903	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	6975 X	6485	-0-	-490	-0-	291	1	6191	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

03	7626 X	6908	-0-	-718	-0-	312	1	6596	3	N	-0-					-0-
04	7080 X	6588	-0-	-492	-0-	291	1	6297	3	N	-0-					-0-
05	7316 X	6806	-0-	-510	-0-	294	1	6512	3	N	-0-					-0-
06	7050 X	6548	-0-	-502	-0-	290	1	6258	3	N	-0-					-0-
07	7037 X	6560	-0-	-477	-0-	294	1	6266	3	N	-0-					-0-
08	6913 X	6570	-0-	-343	-0-	295	1	6275	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

03	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	319	1	6758	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	284	1	6139	3	N	-0-					-0-
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	273	1	6042	3	N	-0-					-0-
06	6000 X	5758	-0-	-242	-0-	255	1	5503	3	N	-0-					-0-
07	6944 X	5424	-0-	-1520	-0-	243	1	5181	3	N	-0-					-0-
08	6944 X	5085	-0-	-1859	-0-	228	1	4857	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

03	5642 X	4960	-0-	-682	-0-	224	1	4736	3	N	-0-					-0-
04	5370 X	4607	-0-	-763	-0-	203	1	4404	3	N	-0-					-0-
05	5518 X	4752	-0-	-766	-0-	205	1	4547	3	N	-0-					-0-
06	5310 X	4828	-0-	-482	-0-	214	1	4613	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	5022 X	4846	-0-	-176	-0-	217	1	4628	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	4960 X	4812	-0-	-148	-0-	216	1	4593	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

TREK RESOURCES, INC. 867578
BARNES, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946

03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	1			N	-0-					-0-
06	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	1239	1			N	-0-					-0-
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	1			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3737	-0-	637	637	3737	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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	281	3	61	9	N	55	57	1			69
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	207	3	23	9	N	21	47	1			43
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	119	3	17	9	N	15					58
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	174	3	34	9	N	31	37	1			52
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	215	3	32	9	N	29	40	1			41
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	305	3	48	9	N	44	47	1			38

CORONADO (STRAWN) 20703 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
HALFF 65 WELL #: 1 RRCID -> 277660 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6446 - 6472

*09	94440		6332	-0-	-88108	-0-	5270	2	1062	9	N	965	972	1			622
*10	97588		3884	-0-	-93704	-0-	3031	2	853	9	N	775	983	1			414
*11	7260	#	3381	-0-	-3879	-0-	2790	2	591	9	N	537	668	1			283
*12	DLQ G-10		4394	-0-	4394	4394	3911	2	483	9	N	439	182	1			540
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4394					N	-0-	540	1			-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4394					N	-0-					-0-
*03	4487		-0-	-0-	-4487	-0-					N	-0-					-0-
*04	3600		-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
*05	3720		-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
*06	3600		-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
*07	3720		-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	3720		-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

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

*12	15531	#	15184	-0-	-347	-0-	14911	3	273	9	Y	248	244	1			140
*01	15531	#	14149	-0-	-1382	-0-	133	1	13755	3	Y	237	262	1			115
							261	9									
*02	14529	#	14013	-0-	-516	-0-	13763	3	250	9	Y	227	200	1			142
*03	15345	#	14739	-0-	-606	-0-	14487	3	252	9	Y	229	271	1			100
*04	14850	#	14214	-0-	-636	-0-	14008	3	206	9	Y	187	193	1			94
*05	15345	#	11769	-0-	-3576	-0-	102	1	11493	3	Y	158	127	1			125
							174	9									
*06	14790	#	9318	-0-	-5472	-0-	777	1	8399	3	Y	129	169	1			85
							142	9									
*07	15283	#	12543	-0-	-2740	-0-	43	1	12316	3	Y	167	160	1			92
							184	9									
08	15066	#	11985	-0-	-3081	-0-	253	1	11535	3	Y	179	121	1			150
							197	9									

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

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

CORVO (CLEARFORK) 20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4115	-0-	4115	111571	4115	1			Y	-0-					32
04	DLQ G-10	5786	-0-	5786	117357	5786	1			Y	-0-					32
05	DLQ G-10	4731	-0-	4731	122088	4731	1			Y	-0-					32
06	2755	2749	-0-	-6	122082	2749	1			Y	-0-					32
*07	4495	4325	-0-	-170	121912	4325	1			Y	-0-					32
08	4495	3607	-0-	-888	121024	3607	1			Y	-0-					32

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

03	1240 #	1093	-0-	-147	-0-	1090	2	3	9	N	3					86
04	1200 #	1051	-0-	-149	-0-	1051	2			N	-0-					86
05	1240 #	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					86
06	1110 #	945	-0-	-165	-0-	945	2			N	-0-					86
07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	N	1					87
08	1085 #	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					87

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

03	341 #	271	-0-	-70	-0-	262	2	9	9	N	8					68
04	300 #	267	-0-	-33	-0-	259	2	8	9	N	7					75
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					77
06	270 #	117	-0-	-153	-0-	116	2	1	9	N	1					78
07	279 #	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					78
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					78

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

03	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270 #	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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

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

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963

03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	240	-0-	240	565	240	3			N	-0-					84
04	14B2	EXT	273	-0-	273	838	273	3			N	-0-					84
05	14B2	EXT	271	-0-	271	1109	271	3			N	-0-					84
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY SWD 46 WELL #: 1701 RRCID -> 267981 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560

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

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

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

PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

03	868 #	748	-0-	-120	-0-	724	2	24	9	N	22					72
04	750 #	734	-0-	-16	-0-	699	2	35	9	N	32					104
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	783	2	22	9	N	20					124
06	720 #	422	-0-	-298	-0-	422	2			N	-0-					124
07	744 #	726	-0-	-18	-0-	682	2	44	9	N	40					164
08	806 #	797	-0-	-9	-0-	753	2	44	9	N	40					204

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/1996

CREWS, NE. (DOG BEND LIME) 21733 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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

03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2	N	-0-			18
04	210 N	59	-0-	-151	-0-	59	2	N	-0-			18
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2	N	-0-			18
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-			18
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			18
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					43
04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					43
05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					43
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					43
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					43
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					43

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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

03	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					250
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					250
05	465 N	148	-0-	-317	-0-	148	2			N	-0-					250
06	360 N	56	-0-	-304	-0-	56	2			N	-0-					250
07	341 N	65	-0-	-276	-0-	65	2			N	-0-					250
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					250

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

03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

03	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

03	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

03	1829 X	1690	-0-	-139	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1770 X	1155	-0-	-615	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1705 X	1377	-0-	-328	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1333	-0-	-496	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

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

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			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 #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			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 #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	682	N	227	-0-	-455	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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 #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	868	N	537	-0-	-331	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

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

03	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	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 #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	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 #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

03	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

03	1953	X	1124	-0-	-829	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	880	-0-	-1010	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1218	-0-	-177	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			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 #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	3	20	9	N	18	1	8			117
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1357	3	30	9	N	27					144
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1360	3	47	9	N	43					187
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					187
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1245	3	70	9	N	64	166	1			85
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1337	3	17	9	N	15					100

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048

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

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	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 #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

03	1705	X	1289	-0-	-416	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1250	-0-	-400	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1185	-0-	-75	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

03	868	N	518	-0-	-350	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	651	N	31	-0-	-620	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	589	N	20	-0-	-569	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

03	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			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
03	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	868	N	435	-0-	-433	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1196	-0-	-292	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			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 #: 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
03	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1840	-0-	-440	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1781	-0-	-499	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1857	-0-	-313	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

03	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

03	2139	X	1795	-0-	-344	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1718	-0-	-352	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1741	-0-	-119	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1669	-0-	-101	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	831	-0-	-316	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	946	-0-	-201	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

03	3193	X	2822	-0-	-371	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2562	-0-	-528	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	2636	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 #: 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
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290

03	3472	X	2332	-0-	-1140	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2242	-0-	-1118	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2320	-0-	-160	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2227	-0-	-83	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1239	-0-	-1148	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1888	-0-	-437	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187

03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	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 #: 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
03	2263	X	2221	-0-	-42	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2113	-0-	-77	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1773	-0-	-387	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1291	-0-	-941	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

03	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

03	992	X	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	870	X	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	840	X	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	868	X	220	-0-	-648	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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 #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

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

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1957	-0-	-554	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1880	-0-	-550	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1812	-0-	-108	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1772	-0-	-181	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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 #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

03	3937	X	2007	-0-	-1930	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	1708	-0-	-2102	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1944	-0-	-40	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1828	-0-	-122	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	2008	-0-	-7	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1569	-0-	-446	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

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

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	221	-0-	-306	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	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 #: 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
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			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
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			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
03	1426	X	1315	-0-	-111	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1210	-0-	-123	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			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 #: 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
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

03	1612	X	1413	-0-	-199	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1367	-0-	-193	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1288	-0-	-92	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1225	-0-	-201	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

03	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1332	-0-	-258	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1376	-0-	-267	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			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 #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

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

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 157034 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	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 #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

03	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

03	3379	X	1600	-0-	-1779	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1515	-0-	-1755	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1559	-0-	-84	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1515	-0-	-97	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

03	1457	X	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1228	-0-	-182	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	1203	-0-	-87	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			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 #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1372	-0-	-364	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1352	-0-	-328	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	899	N	720	-0-	-179	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1545	-0-	-1214	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1351	-0-	-1319	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1321	-0-	-353	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1261	-0-	-239	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1059	-0-	-491	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			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 #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

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

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

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

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	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 #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	921	-0-	-288	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1255	-0-	-5	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	1238	-0-	-64	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			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 #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

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

MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	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 #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

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

MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1453	-0-	-810	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1377	-0-	-813	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1392	-0-	-18	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1157	-0-	-300	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

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

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1769	-0-	-277	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1720	-0-	-260	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1450	-0-	-290	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			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 #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

03	992	X	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	960	X	863	-0-	-97	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	880	-0-	-140	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	637	-0-	-417	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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 #: 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
03	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	889	-0-	-258	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

03	1054 N	941	-0-	-113	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	990 N	880	-0-	-110	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3			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 #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	837	N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	838	-0-	-464	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

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

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

03	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

03	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	3758	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

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

SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140

03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	952	-0-	-188	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

03	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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 #: 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
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294

03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1193	-0-	-187	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	990	N	868	-0-	-122	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			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 #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	540 N	443	-0-	-97	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

03	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1325	-0-	-194	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858

03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

03	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831

03	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

03	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			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 #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1369	-0-	-274	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1274	-0-	-316	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1273	-0-	-77	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			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 #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	803	-0-	-375	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

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
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	450	N	262	-0-	-188	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			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
03	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	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 #: 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
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	968	-0-	-303	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1438	-0-	-81	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1430	-0-	-58	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			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
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 9 RRCID -> 186308 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186452 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1289	-0-	-602	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1051	-0-	-779	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	998	-0-	-614	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	882	-0-	-678	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	826	-0-	-786	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	888	-0-	-414	-0-	888	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1091	-0-	-19	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	1108	-0-	-256	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	852	-0-	-468	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1083	-0-	-281	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

03	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	930	X	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	927	-0-	-153	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	696	-0-	-420	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

03	930	X	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	780	X	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	690	X	566	-0-	-124	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	713	X	541	-0-	-172	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	837	X	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

03	682	X	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	510	X	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	480	X	389	-0-	-91	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	496	X	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	960	N	741	-0-	-219	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	744	N	414	-0-	-330	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	461	-0-	-593	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

03	2449	X	1808	-0-	-641	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1722	-0-	-648	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

03	5239	X	4320	-0-	-919	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4150	-0-	-920	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4235	-0-	-136	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4049	-0-	-181	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4091	-0-	-218	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
07	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338

03	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2018	-0-	-982	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1842	-0-	-48	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1830	-0-	-247	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

03	2325	X	2029	-0-	-296	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1899	-0-	-351	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	2001	-0-	-14	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1931	-0-	-19	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1871	-0-	-144	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

03	1953	X	1846	-0-	-107	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1804	-0-	-26	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

03	3007	X	2467	-0-	-540	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2345	-0-	-565	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2309	-0-	-91	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2331	-0-	-149	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172

03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1723	-0-	-416	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

03	4867	X	2964	-0-	-1903	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	2799	-0-	-1911	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

03	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	2046 N	1729	-0-	-317	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

03	2170 X	1394	-0-	-776	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	2100 X	1338	-0-	-762	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1457 X	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

03	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

03	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	1009	-0-	-671	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180

03	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	808	-0-	-277	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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 #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			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 #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-			-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3	N	-0-			-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

03	2170 X	1541	-0-	-629	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
04	2100 X	1480	-0-	-620	-0-	1480	3	N	-0-			-0-
05	1612 X	1517	-0-	-95	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
06	1530 X	1445	-0-	-85	-0-	1445	3	N	-0-			-0-
07	1550 X	1114	-0-	-436	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
*08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

03	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	816	-0-	-234	-0-	816	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	873	-0-	-243	-0-	873	3	N	-0-			-0-
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3	N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3	N	-0-			-0-
*08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865

03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-			-0-
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	3	N	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	701	3	N	-0-			-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

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

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

03	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

03	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

03	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			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 #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1638	-0-	-1648	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1622	-0-	-1558	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1531	-0-	-205	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1450	-0-	-140	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*08	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1815	-0-	-417	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1417	-0-	-743	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1272	-0-	-588	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1580	-0-	-220	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1636	-0-	-193	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	655	-0-	-430	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	651	N	397	-0-	-254	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	926	-0-	-184	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	1419	-0-	-1774	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1351	-0-	-1739	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1113	-0-	-344	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1390	-0-	-20	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314

03	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2336	-0-	-304	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2398	-0-	-82	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1869	-0-	-501	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

03	4929	X	2015	-0-	-2914	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	1923	-0-	-2847	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1959	-0-	-149	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1763	-0-	-217	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*08	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

03	5022	X	3248	-0-	-1774	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3259	-0-	-1601	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2535	-0-	-795	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2744	-0-	-666	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			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 #: 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
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
07	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

03	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

03	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			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 #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

03	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	990	N	936	-0-	-54	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	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 #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	990 N	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

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
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	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 #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	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 #: 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
03	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	993	-0-	-177	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

03	2499	X	898	-0-	-1601	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

03	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1817	-0-	-663	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2231	-0-	-249	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

03	SWR 10		1360	-0-	1360	1360	1360	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1279	-0-	1279	2639	1279	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10		1283	-0-	1283	3922	1283	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3922					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3922					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3922					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218

03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	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 #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

03	SWR 10		2199	-0-	2199	2199	2199	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		2093	-0-	2093	4292	2093	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10		2142	-0-	2142	6434	2142	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6434					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6434					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6434					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846

03	SWR 10		2060	-0-	2060	3954	2060	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1178	-0-	1178	5132	1178	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10		1788	-0-	1788	6920	1788	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6920					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6920					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6920					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

03	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

03	SWR 10		4732	-0-	4732	4732	4732	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		4164	-0-	4164	8896	4164	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10		3983	-0-	3983	12879	3983	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	12879					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	12879					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	12879					N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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 #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

03	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

03	1581	X	1336	-0-	-245	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1204	-0-	-326	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1272	-0-	-108	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	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 #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 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
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			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 #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	744	N	340	-0-	-404	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	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 #: 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
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			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
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			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
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			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
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	990	N	551	-0-	-439	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			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
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	960	N	878	-0-	-82	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	750	N	524	-0-	-226	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

03	2449	X	1910	-0-	-539	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1843	-0-	-527	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1888	-0-	-96	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1753	-0-	-169	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171

03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

03	1519	X	1308	-0-	-211	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1225	-0-	-245	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	1183	-0-	-107	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1003	-0-	-330	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	3			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 #: 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
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	750	N	616	-0-	-134	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

03	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1881	-0-	-609	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1884	-0-	-66	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1830	-0-	-185	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

03	4433	X	2622	-0-	-1811	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2502	-0-	-1788	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2513	-0-	-246	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2438	-0-	-202	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	8 1	345 3	Y	-0-			-0-
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	8 1	275 3	Y	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	7 1	347 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	14 1	294 3	Y	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	8 1	363 3	Y	-0-			-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 1	342 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8 1 6 9	377 3	Y	5	5 1		1
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	11 1 4 9	365 3	Y	4	4 1		1
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9	395 3	Y	4	4 1		1
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	14 1 4 9	294 3	Y	4	4 1		1
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	7 1 4 9	320 3	Y	4	4 1		1
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	7 1 4 9	300 3	Y	4	4 1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	26	1	1182	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	32	1	1102	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	24	1	1129	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	50	1	1041	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	23	1	1091	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	26	1	1092	3	Y	8	8	1			2
							9	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
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	20	1	908	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1325	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	27	1	1254	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	23	1	1098	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	25	1	1039	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	16	1	336	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	11	1	446	3	Y	8	8	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. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	17	1	589	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	660	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	659	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	648	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	3	1	153	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	4	1	152	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	88	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	2	1	95	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	80	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	2	1	97	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

03	155	N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	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. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	6	1	254	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	7	1	244	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	6	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	6	1	271	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

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

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	29	1	1308	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	37	1	1263	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	28	1	1303	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1334	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	31	1	1320	3	Y	8	8	1			2
						9	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	20	1	416	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	448	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	447	3	Y	8	8	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. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	633	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	13	1	604	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	2	1			1
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4	4	1			1
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4	4	1			1

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

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

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

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

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

03	930	N	881	-0-	-49	-0-	19	1	852	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	24	1	834	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	18	1	830	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	38	1	784	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	18	1	844	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	20	1	825	3	Y	8	8	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. 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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	436	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	389	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	438	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	14	1	303	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	6	1	305	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	7	1	302	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	50	1	2235	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	52	1	1781	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	40	1	1875	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1860	N	1474	-0-	-386	-0-	67	1	1399	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1891	N	1475	-0-	-416	-0-	30	1	1436	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1922	X	1874	-0-	-48	-0-	43	1	1822	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	14	1	612	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	17	1	598	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	28	1	575	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	14	1	585	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	19	1	846	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	24	1	821	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	20	1	921	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	23	1	1103	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	8	8	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. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	12	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	8	1	369	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	16	1	333	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	434 N	372	-0-	-62	-0-	8	1	360	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	9	1	360	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

03	620 N	578	-0-	-42	-0-	12	1	556	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	15	1	517	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	12	1	544	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	25	1	521	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	10	1	477	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	11	1	480	3	Y	5	6	1			1
						6	9									

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	702	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	767	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	15	1	725	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	713 N	707	-0-	-6	-0-	16	1	682	3	Y	8	8	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 #: 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
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	16	1	708	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	672	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	16	1	733	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	11	1	541	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	520	3	Y	8	8	1			2
						9	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

03	558 N	489	-0-	-69	-0-	11	1	472	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	540 N	479	-0-	-61	-0-	13	1	462	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	503	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	11	1	502	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	11	1	483	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9	623 3	Y	5	5 1		1
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	445 3	Y	4	4 1		1
05	248 N	37	-0-	-211	-0-	1 1 2 9	34 3	Y	2	2 1		1
06	240 N	17	-0-	-223	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10 1 4 9	485 3	Y	4	3 1		1
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	652 3	Y	4	4 1		1

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

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

DAVIDSON 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 #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	18	1	809	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	23	1	786	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	826	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	773	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	824	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	19	1	785	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	6	1	209	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	3	1	158	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	11	1	228	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	3	1	156	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	6	1	267	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 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
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	10	1	453	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	11	1	392	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	506	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	14	1	296	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	490	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	589	N	413	-0-	-176	-0-	9	1	400	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	7	1	257	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	253	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	6	1	263	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

03	372	N	358	-0-	-14	-0-	8	1	344	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	10	1	334	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	16	1	324	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	7	1	348	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	8	1	349	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

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

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	9	1	189	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	283	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	5	1	211	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	9 1 10 9	407 3	Y	9	9 1		2
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	12 1 9 9	398 3	Y	8	8 1		2
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9 1 11 9	411 3	Y	10	9 1		3
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1 8 9	401 3	Y	7	7 1		3
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	9 1 9 9	438 3	Y	8	9 1		2
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10 1 9 9	427 3	Y	8	8 1		2

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

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

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	14 1 10 9	614 3	Y	9	9 1		2
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	17 1 9 9	578 3	Y	8	8 1		2
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	10 1 11 9	475 3	Y	10	9 1		3
06	630 N	542	-0-	-88	-0-	24 1 8 9	510 3	Y	7	7 1		3
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	14 1 9 9	642 3	Y	8	9 1		2
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	14 1 9 9	601 3	Y	8	8 1		2

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 #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	16	1	540	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	12	1	540	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	570 N	441	-0-	-129	-0-	20	1	417	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	11	1	535	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	603	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992 N	931	-0-	-61	-0-	20	1	901	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	900 N	834	-0-	-66	-0-	23	1	802	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	19	1	900	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	39	1	819	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	18	1	865	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	1023 N	892	-0-	-131	-0-	20	1	863	3	Y	8	8	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. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	536	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	607	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	360	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	485	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	501	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	496	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	39	1	1753	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	46	1	1594	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	35	1	1648	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	74	1	1541	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	35	1	1637	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	2046 X	1682	-0-	-364	-0-	39	1	1634	3	Y	8	8	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 #: 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
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	7	1	334	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	477	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	441	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	9	1	410	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	10	1	418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

03	899	N	889	-0-	-10	-0-	19	1	864	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	24	1	826	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	17	1	816	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	870	N	714	-0-	-156	-0-	32	1	678	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	868	N	786	-0-	-82	-0-	16	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	899	N	782	-0-	-117	-0-	18	1	760	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

03	155	N	129	-0-	-26	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	15	1	680	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	685	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	13	1	612	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	26	1	553	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	13	1	598	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	10	1	449	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	13	1	435	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	10	1	450	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	484	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	11	1	481	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	360 N	196	-0-	-164	-0-	5	1	187	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	4	1	206	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	7	1	148	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	434 N	206	-0-	-228	-0-	5	1	197	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	582	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	529	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	480 N	174	-0-	-306	-0-	8	1	165	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	10	1	477	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	11	1	459	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1512	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	39	1	1350	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	29	1	1369	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1440	N	723	-0-	-717	-0-	33	1	683	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	26	1	1209	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	29	1	1220	3	Y	8	8	1			2
							9	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
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	12	1	554	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	600	N	487	-0-	-113	-0-	13	1	465	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	13	1	591	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	570	N	315	-0-	-255	-0-	14	1	294	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	569	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	620	N	506	-0-	-114	-0-	12	1	486	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	930	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	26	1	888	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	20	1	932	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	19	1	921	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	21	1	899	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	18	1	793	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	20	1	688	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	30	1	625	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	723	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	806	N	357	-0-	-449	-0-	8	1	341	3	Y	7	7	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 #: 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
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	16	1	709	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	20	1	701	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	15	1	717	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	720	N	244	-0-	-476	-0-	11	1	231	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	14	1	649	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	899	N	618	-0-	-281	-0-	14	1	595	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	669	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	16	1	558	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	14	1	640	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	28	1	578	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	590	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	16	1	667	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

03	992	N	984	-0-	-8	-0-	21	1	948	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	26	1	897	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	20	1	915	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
06	960	N	476	-0-	-484	-0-	21	1	446	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	24	1	992	3	Y	17	17	1			4
							19	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 #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	28	1	1236	3	Y	19	19	1			4
						21	9									
04	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	30	1	1041	3	Y	16	16	1			4
						18	9									
05	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	22	1	1037	3	Y	23	21	1			6
						25	9									
06	1170 N	973	-0-	-197	-0-	44	1	908	3	Y	19	18	1			7
						21	9									
07	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	22	1	1018	3	Y	21	22	1			6
						23	9									
08	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	25	1	1061	3	Y	20	21	1			5
						22	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	605	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	17	1	577	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	13	1	598	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	26	1	549	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	12	1	584	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	14	1	574	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	726	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	670	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	8	8	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 #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	14	1	628	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	17	1	597	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	27	1	569	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	14	1	654	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	16	1	675	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	10	1	441	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	9	1	437	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	19	1	392	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	9	1	429	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	546	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	565	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	13	1	620	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	585	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	30	1	1328	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	37	1	1265	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	27	1	1255	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	52	1	1094	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	26	1	1217	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	29	1	1223	3	Y	8	8	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 #: 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
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	723	3	Y	9	9	1			2
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	697	3	Y	8	8	1			2
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	14 11	1 9	673	3	Y	10	9	1			3
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	30 7	1 9	617	3	Y	6	7	1			2
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	759	3	Y	4	5	1			1
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	17 4	1 9	716	3	Y	4	4	1			1

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

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

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	683	3	Y	14	14	1			3
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	17 13	1 9	592	3	Y	12	12	1			3
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	705	3	Y	14	13	1			4
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	652	3	Y	14	13	1			5
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	14 18	1 9	676	3	Y	16	17	1			4
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	14 18	1 9	604	3	Y	16	16	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	23 15	1 9	1030	3	Y	14	14	1			3
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	1047	3	Y	12	12	1			3
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	24 20	1 9	1101	3	Y	18	16	1			5
06	1020	N	430	-0-	-590	-0-	19 6	1 9	405	3	Y	5	8	1			2
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	27 18	1 9	1255	3	Y	16	14	1			4
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1266	3	Y	17	17	1			4

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
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	27 10	1 9	1209	3	Y	9	9	1			2
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	33 9	1 9	1142	3	Y	8	8	1			2
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	25 11	1 9	1182	3	Y	10	9	1			3
06	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	48 8	1 9	1010	3	Y	7	7	1			3
07	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	24 9	1 9	1130	3	Y	8	9	1			2
08	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	26 9	1 9	1087	3	Y	8	8	1			2

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	1180	3	Y	9	9	1			2
04	1140	N	994	-0-	-146	-0-	28 9	1 9	957	3	Y	8	8	1			2
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	24 11	1 9	1107	3	Y	10	9	1			3
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	45 8	1 9	946	3	Y	7	7	1			3
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	1111	3	Y	8	9	1			2
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	26 9	1 9	1082	3	Y	8	8	1			2

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
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	15 10	1 9	686	3	Y	9	9	1			2
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	18 9	1 9	630	3	Y	8	8	1			2
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	692	3	Y	10	9	1			3
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	30 8	1 9	631	3	Y	7	7	1			3
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	711	3	Y	8	9	1			2
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	703	3	Y	8	8	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	405	3	Y	5	5	1			1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	384	3	Y	4	4	1			1
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	397	3	Y	4	4	1			1
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	17 4	1 9	355	3	Y	4	4	1			1
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	401	3	Y	4	4	1			1
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	402	3	Y	4	4	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	12	1	548	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	15	1	524	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	582	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	13	1	538	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	1	1	63	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	124	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

03	651 N	584	-0-	-67	-0-	13	1	565	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	15	1	512	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	12	1	558	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	15	1	631	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	592	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	13	1	465	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	11	1	495	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	600	N	159	-0-	-441	-0-	7	1	143	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	639	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	13	1	534	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	58	1	1982	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	44	1	2071	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	89	1	1855	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	43	1	2036	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	2108	X	2054	-0-	-54	-0-	47	1	1998	3	Y	8	8	1			2
							9	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
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	42	1	1873	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1785	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	40	1	1861	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	1830	N	797	-0-	-1033	-0-	36	1	753	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	45	1	2141	3	Y	107	80	1			29
							118	9									
*08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	43	1	1832	3	Y	166	153	1			42
							183	9									

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
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	18	1	817	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	19	1	655	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	16	1	760	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	31	1	652	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	15	1	711	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	992	N	718	-0-	-274	-0-	16	1	693	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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 #: 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	690	3	Y	14	13	1			3
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	19 13	1 9	655	3	Y	12	12	1			3
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	665	3	Y	14	13	1			4
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	30 12	1 9	631	3	Y	11	11	1			4
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	14 13	1 9	652	3	Y	12	13	1			3
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	15 14	1 9	652	3	Y	13	13	1			3

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	222	3	Y	5	5	1			1
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	241	3	Y	4	4	1			1
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	247	3	Y	4	4	1			1
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	7 2	1 9	139	3	Y	2	2	1			1
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	640	3	Y	4	4	1			1
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	246	3	Y	4	4	1			1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	409	3	Y	5	5	1			1
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	372	3	Y	4	4	1			1
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	8 4	1 9	364	3	Y	4	4	1			1
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	13 4	1 9	270	3	Y	4	4	1			1
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	7 4	1 9	319	3	Y	4	4	1			1
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	7 4	1 9	308	3	Y	4	4	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	44	1	1958	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	55	1	1900	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	43	1	2016	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	90	1	1872	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	42	1	1985	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	2046	X	2020	-0-	-26	-0-	47	1	1964	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	723	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	693	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	14	1	669	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	32	1	658	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	15	1	719	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	16	1	688	3	Y	8	8	1			2
							9	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
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	22	1	967	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	27	1	921	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	21	1	958	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	960	N	878	-0-	-82	-0-	40	1	830	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	20	1	929	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	23	1	963	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	16	1	695	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	20	1	705	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	718	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	679	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	15	1	712	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	16	1	693	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	744	N	614	-0-	-130	-0-	13	1	593	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	751	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	765	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	15	1	726	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	837	N	739	-0-	-98	-0-	17	1	713	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	15	1	503	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	13	1	584	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	27	1	562	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	15	1	612	3	Y	8	8	1			2
							9	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
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	24	1	1078	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1057	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	23	1	1071	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	46	1	963	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	22	1	1056	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	24	1	1032	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	730	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	20	1	683	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	744	N	642	-0-	-102	-0-	13	1	618	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	30	1	624	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	14	1	667	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	15	1	649	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	26	1	1156	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	28	1	980	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	51	1	1072	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	1178	N	943	-0-	-235	-0-	22	1	912	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	977	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	934	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	21	1	973	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	43	1	897	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	20	1	967	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1085	N	983	-0-	-102	-0-	23	1	951	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	35	1	1578	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	46	1	1577	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	37	1	1736	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	76	1	1596	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	36	1	1710	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	24	1	1077	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	30	1	1034	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	47	1	980	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1116	N	991	-0-	-125	-0-	20	1	962	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	23	1	968	3	Y	8	8	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 LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	34	1	1524	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	42	1	1440	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	33	1	1526	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	67	1	1406	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	31	1	1478	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1643	X	1513	-0-	-130	-0-	35	1	1469	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	37	1	1649	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	46	1	1585	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	35	1	1643	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	73	1	1514	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	33	1	1562	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1767	X	1588	-0-	-179	-0-	37	1	1542	3	Y	8	8	1			2
							9	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
03	806	N	674	-0-	-132	-0-	15	1	649	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	18	1	621	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	14	1	645	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	11	1	540	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	806	N	458	-0-	-348	-0-	10	1	439	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	31	1	1385	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	38	1	1318	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	29	1	1334	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	59	1	1227	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	29	1	1348	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	31	1	1320	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

03	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2					4
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2	5	1			1
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	N	2					3
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2					5
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	2	1	9	N	1	5	1			1
*08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2500	2	2	9	N	2					3

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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. "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
03	1643 N	1037	-0-	-606	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	720	-0-	-390	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924

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

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4					7
04	1080 N	854	-0-	-226	-0-	852	2	2	9	Y	2	8	1			1
05	1147 N	810	-0-	-337	-0-	806	2	4	9	Y	4					5
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3					8
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1	8	1			1
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3					4

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	Y	3					6
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3	8	1			1
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	Y	3					4
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					7
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	7	1			1
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3					4

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2375	2	7	9	Y	6					13
04	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1879	2	7	9	Y	6	15	1			4
05	1891 X	1163	-0-	-728	-0-	1161	2	2	9	Y	2					6
06	2310 X	1974	-0-	-336	-0-	1968	2	6	9	Y	5					11
07	2387 X	1861	-0-	-526	-0-	1858	2	3	9	Y	3					14
*08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	Y	2	14	1			2

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130

03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1040	-0-	-130	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	588	-0-	-466	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	779	-0-	-306	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	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. "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
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	N	9					21
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	205	2	10	9	N	9	24	1			6
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	182	2	4	9	N	4					10
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	244	2	8	9	N	7					17
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	208	2	6	9	N	5					22
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	N	5	23	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
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	2	2	9	N	2					4
04	1110	N	975	-0-	-135	-0-	973	2	2	9	N	2	5	1			1
05	1085	N	970	-0-	-115	-0-	968	2	2	9	N	2					3
06	1080	N	871	-0-	-209	-0-	869	2	2	9	N	2					5
07	1023	N	913	-0-	-110	-0-	912	2	1	9	N	1	5	1			1
08	961	N	584	-0-	-377	-0-	582	2	2	9	N	2					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
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2125	-0-	-665	-0-	2124	2	1	9	N	1					1
04	2700	X	2381	-0-	-319	-0-	2381	2			N	-0-	1	1			-0-
05	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2554	2	1	9	N	1					1
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					1
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2617	2	1	9	N	1					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290

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

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198

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

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186

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

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2565	2	3	9	N	3					6
04	2310 N	2260	-0-	-50	-0-	2257	2	3	9	N	3	7	1			2
05	2697 N	1911	-0-	-786	-0-	1910	2	1	9	N	1					3
06	2490 N	2107	-0-	-383	-0-	2105	2	2	9	N	2					5
07	2325 N	2254	-0-	-71	-0-	2253	2	1	9	N	1					6
*08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	2641	-0-	-366	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2509	-0-	-401	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	1774	-0-	-1233	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2347	-0-	-203	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2088	-0-	-547	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	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. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
07	1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
*08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
*08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	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

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

SOGO III LLC 800311
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

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

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042

03	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	96	1	1580	3	N	-0-			182
04	1740 N	1565	-0-	-175	-0-	90	1	1475	3	N	-0-			182
05	1767 N	1481	-0-	-286	-0-	85	1	1396	3	N	-0-			182
06	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	92	1	1510	3	N	-0-			182
07	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	88	1	1436	3	N	-0-			182
*08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	94	1	1536	3	N	-0-			182

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	64	1	1042	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	75	1	1238	3	N	-0-					-0-
05	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	72	1	1183	3	N	-0-					-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	1126	3	N	-0-					-0-
07	1364 N	1133	-0-	-231	-0-	65	1	1068	3	N	-0-					-0-
08	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	69	1	1131	3	N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

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

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629

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

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690

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

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

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

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177

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

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	61	1	998	3	N	-0-					-0-
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	58	1	953	3	N	-0-					-0-
05	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	60	1	979	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	58	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1054 N	987	-0-	-67	-0-	57	1	930	3	N	-0-					-0-
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

03	558 N	448	-0-	-110	-0-	26	1	422	3	N	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	-0-					-0-
07	620 N	530	-0-	-90	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

03	1147 N	992	-0-	-155	-0-	57	1	935	3	N	-0-					-0-
04	1110 N	750	-0-	-360	-0-	43	1	707	3	N	-0-					-0-
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-
06	960 N	843	-0-	-117	-0-	48	1	795	3	N	-0-					-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	49	1	804	3	N	-0-					-0-
*08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	904	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

03	899 N	873	-0-	-26	-0-	50	1	823	3	N	-0-					-0-
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	49	1	809	3	N	-0-					-0-
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	51	1	829	3	N	-0-					-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	3	N	-0-					-0-
07	899 N	852	-0-	-47	-0-	49	1	803	3	N	-0-					-0-
*08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	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 #: 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
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	N	-0-			-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	3	N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	786	3	N	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	779	3	N	-0-			-0-
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	47	1	766	3	N	-0-			-0-
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	137	1	2247	3	N	-0-			-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	130	1	2124	3	N	-0-			-0-
05	2573 N	2265	-0-	-308	-0-	130	1	2135	3	N	-0-			-0-
06	2310 N	2204	-0-	-106	-0-	127	1	2077	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	2106	-0-	-219	-0-	121	1	1985	3	N	-0-			-0-
08	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	130	1	2127	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	75	1	1237	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	72	1	1178	3	N	-0-			-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	3	N	-0-			-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	74	1	1208	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	80	1	1315	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	N	-0-			61
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	3	N	-0-			61
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	N	-0-			61
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	3	N	-0-			61
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	42	1	695	3	N	-0-			61
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	N	-0-			61

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	62	1	1010	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	62	1	1021	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	63	1	1030	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	62	1	1008	3	N	-0-			-0-
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	66	1	1090	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	68	1	1115	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	69	1	1134	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	67	1	1092	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	65	1	1071	3	N	-0-			-0-
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	73	1	1189	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-			-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	27	1	444	3	N	-0-			-0-
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454	3	N	-0-			-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	26	1	433	3	N	-0-			-0-
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	26	1	423	3	N	-0-			-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

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
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	3	N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	3	N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	3	N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	101	1	1650	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	97	1	1582	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	98	1	1607	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
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	94	1	1548	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	94	1	1539	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	97	1	1597	3	N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	94	1	1538	3	N	-0-					-0-
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1689	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	100	1	1634	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	96	1	1576	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	98	1	1611	3	N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	97	1	1596	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	96	1	1567	3	N	-0-					-0-
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	103	1	1685	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	3	N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	102	1	1680	3	N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	101	1	1659	3	N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	96	1	1568	3	N	-0-					-0-
*08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	1702	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	30	1	491	3	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	30	1	493	3	N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	116	1	1903	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2070	-0-	-360	-0-	119	1	1951	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	123	1	2024	3	N	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	133	1	2184	3	N	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	3	N	-0-					-0-
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	136	1	2228	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

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

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	N	-0-			-0-
04	930 N	868	-0-	-62	-0-	50	1	818	3	N	-0-			-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	50	1	822	3	N	-0-			-0-
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	49	1	807	3	N	-0-			-0-
07	899 N	843	-0-	-56	-0-	48	1	795	3	N	-0-			-0-
*08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	N	-0-			-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	30	1	492	3	N	-0-			-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	30	1	489	3	N	-0-			-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	29	1	477	3	N	-0-			-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	27	1	449	3	N	-0-			-0-
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-			-0-
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	N	-0-			-0-
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	20	1	327	3	N	-0-			-0-
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	3	N	-0-			-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	15	1	243	3	N	-0-			-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	15	1	242	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232 N	1624	-0-	-608	-0-	1386	3	238	9	Y	216	189	1			361
*04	1080 N	789	-0-	-291	-0-	657	3	132	9	Y	120	175	1			306
05	1519 N	719	-0-	-800	-0-	522	3	197	9	Y	179					485
*06	1560 N	309	-0-	-1251	-0-	6	3	303	9	Y	275	346	1			414
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1881	3	257	9	Y	234	354	1			294
*08	3100 N	4538	-0-	1438	1438	4253	3	285	9	Y	259	357	1			196

UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

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

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3112	3	35	9	Y	32					141
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3854	3	43	9	Y	39					180
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3318	3	45	9	Y	41					221
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3495	3	36	9	Y	33					254
07	4030 X	1799	-0-	-2231	-0-	1767	3	32	9	Y	29	157	1			126
*08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4019	3	39	9	Y	35					161

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

03	5518 X	1335	-0-	-4183	-0-	1295	3	40	9	Y	36	47	1			36
04	5340 X	3607	-0-	-1733	-0-	3491	3	116	9	Y	105	30	1			111
05	5146 X	4988	-0-	-158	-0-	4887	3	101	9	Y	92	79	1			124
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4329	3	85	9	Y	77	77	1			124
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	1	78	1			47
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					47

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285 X	7149	-0-	-136	-0-	6873	3	276	9	N	251	352	1			133
04	7050 X	5802	-0-	-1248	-0-	5562	3	240	9	N	218	172	1			179
05	7285 X	6859	-0-	-426	-0-	6607	3	252	9	N	229	169	1			239
06	7050 X	5594	-0-	-1456	-0-	5377	3	217	9	N	197	190	1			246
07	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7950	3	260	9	N	236	365	1			117
08	7161 X	5774	-0-	-1387	-0-	5517	3	257	9	N	234	179	1			172

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

03	4950 X	3756	-0-	-1194	-0-	3708	3	48	9	Y	44	42	1			107
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3077	3	55	9	Y	50	47	1			110
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2789	3	63	9	Y	57	65	1			102
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4039	3	69	9	Y	63	83	1			82
07	3751 X	2652	-0-	-1099	-0-	2586	3	66	9	Y	60					142
08	3751 X	2413	-0-	-1338	-0-	2349	3	64	9	Y	58	69	1			131

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3749	3	21	9	N	19					212
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3901	3	20	9	N	18					230
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3883	3	18	9	N	16					246
06	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	2854	3	12	9	N	11	168	1			89
07	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	2312	3	4	9	N	4					93
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					93

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

03	3441 X	2514	-0-	-927	-0-	2513	3	1	9	Y	1					191
04	3330 X	2752	-0-	-578	-0-	2751	3	1	9	Y	1					192
05	3441 X	1380	-0-	-2061	-0-	1380	3			Y	-0-					192
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4089	3	32	9	Y	29					221
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3688	3	41	9	Y	37					258
*08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3355	3	21	9	Y	19	174	1			103

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4167	3	3	9	Y	3					240
04	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3112	3	13	9	Y	12					252
05	3596 X	3182	-0-	-414	-0-	3147	3	35	9	Y	32	172	1			112
06	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3754	3	34	9	Y	31					143
07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4719	3	34	9	Y	31					174
08	4092 X	3839	-0-	-253	-0-	3804	3	35	9	Y	32					206

DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4317	3	120	9	Y	109	190	1			109
04	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3117	3	57	9	Y	52	89	1			72
05	3627 X	2685	-0-	-942	-0-	2618	3	67	9	Y	61	51	1			82
06	4290 X	2376	-0-	-1914	-0-	2319	3	57	9	Y	52	51	1			83
07	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6328	3	125	9	Y	114	52	1			145
*08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5152	3	100	9	Y	91					236

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

03	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1262	3	25	9	N	23					119
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	3	22	9	N	20					139
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1265	3	19	9	N	17					156
06	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	1031	3	13	9	N	12					168
07	1302 N	274	-0-	-1028	-0-	270	3	4	9	N	4					172
*08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1359	3	41	9	N	37					209

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 216793 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790 X	1071	-0-	-1719	-0-	1061	3	10	9	Y	9					232
04	2700 X	1672	-0-	-1028	-0-	1650	3	22	9	Y	20					252
05	2449 X	1478	-0-	-971	-0-	1478	3			Y	-0-	137	1			115
06	1620 X	938	-0-	-682	-0-	938	3			Y	-0-					115
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					115
*08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					115

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600

03	5037 X	3780	-0-	-1257	-0-	3708	3	72	9	Y	65	63	1			161
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3077	3	54	9	Y	49	70	1			140
05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2789	3	31	9	Y	28	82	1			86
06	2550 X	1756	-0-	-794	-0-	1731	3	25	9	Y	23	70	1			39
07	3782 X	2619	-0-	-1163	-0-	2586	3	33	9	Y	30					69
08	3782 X	2381	-0-	-1401	-0-	2349	3	32	9	Y	29	34	1			64

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4317	3	79	9	Y	72	142	1			72
04	3240 X	3174	-0-	-66	-0-	3117	3	57	9	Y	52	59	1			65
05	3627 X	2686	-0-	-941	-0-	2618	3	68	9	Y	62	47	1			80
06	4260 X	2376	-0-	-1884	-0-	2319	3	57	9	Y	52	50	1			82
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	51	1			31
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					31

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

03	930 N	376	-0-	-554	-0-	352	3	24	9	Y	22	22	1			54
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1163	3	28	9	Y	25	24	1			55
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1581	3	32	9	Y	29	33	1			51
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	981	3	25	9	Y	23	42	1			32
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2069	3	33	9	Y	30					62
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1645	3	32	9	Y	29	30	1			61

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

03	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	2786	3	44	9	Y	40					270
04	2580 X	2181	-0-	-399	-0-	2136	3	45	9	Y	41					311
05	2666 X	2544	-0-	-122	-0-	2508	3	36	9	Y	33	180	1			164
06	2730 X	1996	-0-	-734	-0-	1972	3	24	9	Y	22					186
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	3	28	9	Y	25					211
08	2542 N	2530	-0-	-12	-0-	2501	3	29	9	Y	26					237

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

03	3100 N	2795	-0-	-305	459	2793	3	2	9	N	2					186
04	3000 N	3369	-0-	369	828	3363	3	6	9	N	5					191
05	3754 X	2926	-0-	-828	-0-	2916	3	10	9	N	9					200
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4056	3	11	9	N	10					210
07	2914 X	2184	-0-	-730	-0-	2178	3	6	9	N	5					215
*08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5207	3	10	9	N	9					224

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600

03	3069 X	2947	-0-	-122	-0-	2874	3	73	9	N	66	173	1			113
04	2940 X	2841	-0-	-99	-0-	2771	3	70	9	N	64					177
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2854	3	70	9	N	64					241
06	2850 X	2780	-0-	-70	-0-	2715	3	65	9	N	59	169	1			131
07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2811	3	70	9	N	64					195
*08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2763	3	69	9	N	63					258

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875 X	1827	-0-	-2048	-0-	1819	3	8	9	N	7					191
04	3000 X	758	-0-	-2242	-0-	743	3	15	9	N	14					205
05	2139 X	1655	-0-	-484	-0-	1645	3	10	9	N	9					214
06	2070 X	1021	-0-	-1049	-0-	1014	3	7	9	N	6					220
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	3	7	9	N	6					226
08	1643 N	855	-0-	-788	-0-	844	3	11	9	N	10					236

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 2H RRCID -> 228032 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003

03	3751 X	2802	-0-	-949	-0-	2745	3	57	9	N	52	152	1			163
04	1110 X	879	-0-	-231	-0-	854	3	25	9	N	23					186
05	2852 X	1501	-0-	-1351	-0-	1501	3			N	-0-					186
06	2760 X	1195	-0-	-1565	-0-	1175	3	20	9	N	18					204
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2847	3	59	9	N	54					258
*08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3440	3	51	9	N	46	170	1			134

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
SM ENERGY COMPANY 788997
DAVIES, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 190706 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 13213 PERF.10244 - 10397

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	24	1	1073	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	23	1	1077	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	49	1	1016	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
07	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	23	1	1064	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
08	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	25	1	1049	3	Y	8	8	1			2
						9	9									

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	30	1			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	30	1			54
*06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	129	1	2472	3	Y	117	88	1			83
						129	9									
*07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2220	3	Y	-0-					83
*08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	116	1	2346	3	Y	45	101	1			27
						50	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
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	155	1	2958	3	Y	14					488
							15	9									
04	2760	X	1374	-0-	-1386	-0-	63	1	1283	3	Y	25					513
							28	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	187	1	3668	3	Y	6					519
							7	9									
*06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	225	1	4320	3	Y	36					555
							40	9									
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	241	1	4842	3	Y	4	187	1			372
							4	9									
*08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	229	1	4610	3	Y	44					416
							48	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

03	7998	X	7880	-0-	-118	-0-	390	1	7466	3	Y	22					71
							24	9									
04	7170	X	6220	-0-	-950	-0-	289	1	5911	3	Y	18					89
							20	9									
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	460	1	9013	3	Y	21	57	1			53
							23	9									
*06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	422	1	8095	3	Y	13					66
							14	9									
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	420	1	8444	3	Y	8					74
							9	9									
08	9486	X	7997	-0-	-1489	-0-	377	1	7595	3	Y	23	56	1			41
							25	9									

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

03	7037	X	5146	-0-	-1891	-0-	254	1	4868	3	Y	22					71
							24	9									
04	7200	X	4079	-0-	-3121	-0-	189	1	3870	3	Y	18					89
							20	9									
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	441	1	8649	3	Y	21	57	1			53
							23	9									
*06	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	448	1	8595	3	Y	13					66
							14	9									
07	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	479	1	9624	3	Y	8					74
							9	9									
08	9114	X	8093	-0-	-1021	-0-	381	1	7687	3	Y	23	56	1			41
							25	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

03	837	N	624	-0-	-213	-0-	31	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	31	1	624	3	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	Y	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	3	Y	-0-					-0-
*07	682	N	628	-0-	-54	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	593	-0-	-182	-0-	28	1	565	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
03	1891 X	1819	-0-	-72	-0-	90	1	1729	3	N	-0-					154
04	1830 X	342	-0-	-1488	-0-	16	1	326	3	N	-0-					154
05	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	541	1	10603	3	N	19					173
						21	9									
*06	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	391	1	7511	3	N	31					204
						34	9									
*07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	199	1	4005	3	N	-0-					204
08	6169 X	3237	-0-	-2932	-0-	153	1	3084	3	N	-0-					204

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

03	4898 X	2526	-0-	-2372	-0-	125	1	2394	3	N	6					59
						7	9									
04	4320 X	1759	-0-	-2561	-0-	82	1	1677	3	N	-0-					59
05	4309 X	3963	-0-	-346	-0-	191	1	3751	3	N	19					78
						21	9									
*06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	243	1	4666	3	N	6					84
						7	9									
*07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	175	1	3524	3	N	-0-					84
*08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	188	1	3789	3	N	-0-					84

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

03	6913 X	6438	-0-	-475	-0-	319	1	6112	3	N	6					179
						7	9									
04	6150 X	5288	-0-	-862	-0-	247	1	5039	3	N	2					181
						2	9									
05	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	384	1	7531	3	N	20					201
						22	9									
*06	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	361	1	6932	3	N	28					229
						31	9									
07	7564 X	7210	-0-	-354	-0-	341	1	6863	3	N	5	184	1			50
						6	9									
08	7936 X	7130	-0-	-806	-0-	336	1	6769	3	N	23					73
						25	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

03	5146 X	4076	-0-	-1070	-0-	202	1	3868	3	N	5					61
						6	9									
04	4980 X	3590	-0-	-1390	-0-	167	1	3410	3	N	12					73
						13	9									
05	5146 X	4990	-0-	-156	-0-	241	1	4725	3	N	22					95
						24	9									
*06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	220	1	4227	3	N	36					131
						40	9									
07	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	211	1	4236	3	N	28					159
						31	9									
08	4991 X	4332	-0-	-659	-0-	203	1	4092	3	N	34					193
						37	9									

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	314	1	6006	3	N	6					196
							7	9									
04	3210	X	2604	-0-	-606	-0-	121	1	2468	3	N	14					210
							15	9									
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	118	1	2314	3	N	3					213
							3	9									
*06	4860	X	3615	-0-	-1245	-0-	178	1	3413	3	N	22	187	1			48
							24	9									
*07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	274	1	5517	3	N	-0-					48
*08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	283	1	5714	3	N	8					56
							9	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

03	4991	X	4038	-0-	-953	-0-	200	1	3832	3	N	5					89
							6	9									
04	4830	X	3590	-0-	-1240	-0-	164	1	3354	3	N	65					154
							72	9									
05	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	195	1	3825	3	N	13					167
							14	9									
*06	4260	X	3126	-0-	-1134	-0-	154	1	2957	3	N	14					181
							15	9									
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	317	1	6381	3	N	31					212
							34	9									
*08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	359	1	7241	3	N	54	185	1			81
							59	9									

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

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

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

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

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

03	21049	X	19839	-0-	-1210	-0-	973	1	18614	3	N	229	177	1			278
							252	9									
04	19590	X	17972	-0-	-1618	-0-	832	1	16994	3	N	133	189	1			222
							146	9									
05	21185	X	21185	-0-	-0-	-0-	1024	1	20069	3	N	84					306
							92	9									
*06	20070	X	19640	-0-	-430	-0-	970	1	18603	3	N	61	185	1			182
							67	9									
07	20739	X	19644	-0-	-1095	-0-	928	1	18664	3	N	47					229
							52	9									
08	21173	X	19328	-0-	-1845	-0-	908	1	18309	3	N	101	179	1			151
							111	9									

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	472	1	9031	3	N	88	191	1			214
							97	9									
04	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	421	1	8597	3	N	115	177	1			152
							127	9									
05	9424	X	9361	-0-	-63	-0-	449	1	8811	3	N	92					244
							101	9									
*06	9120	X	8847	-0-	-273	-0-	432	1	8290	3	N	114	179	1			179
							125	9									
*07	8990	X	8917	-0-	-73	-0-	419	1	8421	3	N	70					249
							77	9									
08	8990	X	8773	-0-	-217	-0-	411	1	8281	3	N	74	175	1			148
							81	9									

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

03	15748	X	1550	-0-	-14198	-0-	77	1	1473	3	N	-0-					223
04	6660	X	2301	-0-	-4359	-0-	107	1	2194	3	N	-0-					223
05	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	779	1	15267	3	N	28					251
							31	9									
*06	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	844	1	16184	3	N	25					276
							28	9									
07	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	806	1	16212	3	N	214	187	1			303
							235	9									
*08	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	789	1	15913	3	N	13					316
							14	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

03	7657	X	3643	-0-	-4014	-0-	181	1	3462	3	Y	-0-					72
04	5070	X	2896	-0-	-2174	-0-	135	1	2761	3	Y	-0-					72
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	319	1	6256	3	Y	-0-	46	1			26
*06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	323	1	6200	3	Y	12					38
							13	9									
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	321	1	6446	3	Y	8					46
							9	9									
*08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	324	1	6526	3	Y	23	35	1			34
							25	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

03	961	N	877	-0-	-84	-0-	43	1	828	3	N	5					119
							6	9									
04	1110	N	699	-0-	-411	-0-	33	1	666	3	N	-0-					119
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	3	N	-0-					119
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	968	3	N	-0-					119
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	3	N	-0-					119
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	47	1	955	3	N	-0-					119

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

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

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 202877 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	402	1	7690	3	N	12	187	1	122
						13	9							
04	5040 X	2301	-0-	-2739	-0-	106	1	2158	3	N	34			156
						37	9							
05	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	552	1	10824	3	N	34			190
						37	9							
*06	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	555	1	10649	3	N	44			234
						48	9							
07	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	521	1	10474	3	N	37			271
						41	9							
*08	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	497	1	10017	3	N	25			296
						28	9							

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

03	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-	183
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	3	N	-0-	183
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-	183
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-	183
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-	183
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-	183

UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	223	1	4266	3	Y	173	181	1	113
						190	9							
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	195	1	3990	3	Y	89			202
						98	9							
*05	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	217	1	4248	3	Y	83	181	1	104
						91	9							
*06	4230 X	4217	-0-	-13	-0-	204	1	3921	3	Y	84			188
						92	9							
07	5239 X	4426	-0-	-813	-0-	206	1	4140	3	Y	73	182	1	79
						80	9							
08	4681 X	4505	-0-	-176	-0-	208	1	4199	3	Y	89			168
						98	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	40	1	770	3	N	3					173
							3	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	3	N	-0-					173
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	41	1	795	3	N	-0-					173
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	N	-0-					173
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	35	1	705	3	N	-0-					173
08	837	N	749	-0-	-88	-0-	34	1	691	3	N	22					195
							24	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052

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

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

03	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	173	1	3301	3	Y	132	150	1			66
							145	9									
04	3510	X	3257	-0-	-253	-0-	145	1	2969	3	Y	130					196
							143	9									
05	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	153	1	3003	3	Y	224	150	1			270
							246	9									
*06	3630	X	3445	-0-	-185	-0-	171	1	3274	3	Y	-0-	270	1			-0-
07	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	161	1	3238	3	Y	-0-					-0-
*08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	169	1	3408	3	Y	226	89	1			137
							249	9									

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

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

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
03	10478 X	10118	-0-	-360	-0-	502	1	9609	3	N	6					285
						7	9									
04	9720 X	8427	-0-	-1293	-0-	390	1	7958	3	N	72	187	1			170
						79	9									
05	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	584	1	11452	3	N	48					218
						53	9									
*06	10830 X	10806	-0-	-24	-0-	533	1	10227	3	N	42					260
						46	9									
07	11191 X	10752	-0-	-439	-0-	507	1	10202	3	N	39					299
						43	9									
08	12090 X	10270	-0-	-1820	-0-	484	1	9751	3	N	32	186	1			145
						35	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

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

CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074

03	15996 X	14957	-0-	-1039	-0-	743	1	14208	3	N	5					290
						6	9									
04	14910 X	13565	-0-	-1345	-0-	628	1	12834	3	N	94	184	1			200
						103	9									
05	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	800	1	15688	3	N	40					240
						44	9									
*06	15510 X	15074	-0-	-436	-0-	745	1	14289	3	N	36					276
						40	9									
07	16027 X	14555	-0-	-1472	-0-	689	1	13866	3	N	-0-					276
08	16523 X	13852	-0-	-2671	-0-	651	1	13133	3	N	62	186	1			152
						68	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	3	Y	34					78
						37	9									
04	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	60	1	1235	3	Y	13					91
						14	9									
05	2201 N	2097	-0-	-104	-0-	101	1	1976	3	Y	18					109
						20	9									
*06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	109	1	2083	3	Y	16	99	1			26
						18	9									
*07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	104	1	2098	3	Y	28					54
						31	9									
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	102	1	2063	3	Y	11					65
						12	9									

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	618	-0-	618	4396	30	1	569	3	N	17					164
						19	9									
04	4800 X	404	-0-	-4396	-0-	19	1	383	3	N	2					166
						2	9									
05	744 N	311	-0-	-433	-0-	13	1	252	3	N	42					208
						46	9									
*06	600 N	542	-0-	-58	-0-	25	1	473	3	N	40	173	1			75
						44	9									
*07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	22					97
						24	9									
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	20					117
						22	9									

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

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

UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 178719 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11014 - 11228

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2015 - P/A 11/02/2015

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	154	1	2940	3	Y	34					78
						37	9									
04	2550 X	1580	-0-	-970	-0-	73	1	1493	3	Y	13					91
						14	9									
05	2418 X	135	-0-	-2283	-0-	6	1	125	3	Y	4					95
						4	9									
*06	3030 X	1660	-0-	-1370	-0-	81	1	1562	3	Y	15	86	1			24
						17	9									
07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	213	1	4284	3	Y	28					52
						31	9									
08	2263 X	88	-0-	-2175	-0-	4	1	71	3	Y	12					64
						13	9									

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

03	930	N	550	-0-	-380	-0-	27	1	511	3	Y	11				35
							12	9								
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	3	Y	9				44
							10	9								
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	130	1	2557	3	Y	10	28	1		26
							11	9								
*06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	118	1	2260	3	Y	7				33
							8	9								
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	182	1	3653	3	Y	8				41
							9	9								
*08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	183	1	3681	3	Y	23	31	1		33
							25	9								

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

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

UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	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

03	5270	X	5145	-0-	-125	-0-	252	1	4821	3	N	65				182
							72	9								
04	5010	X	4749	-0-	-261	-0-	220	1	4496	3	N	30				212
							33	9								
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	295	1	5789	3	N	41	186	1		67
							45	9								
*06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	268	1	5145	3	N	42				109
							46	9								
*07	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	253	1	5094	3	N	28				137
							31	9								
08	6138	X	5429	-0-	-709	-0-	255	1	5131	3	N	39				176
							43	9								

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958 X	11274	-0-	-1684	-0-	559	1	10702	3	N	12	186	1			138
						13	9									
04	12540 X	9236	-0-	-3304	-0-	428	1	8741	3	N	61					199
						67	9									
05	12958 X	12634	-0-	-324	-0-	612	1	11994	3	N	25					224
						28	9									
*06	11790 X	11472	-0-	-318	-0-	567	1	10875	3	N	27					251
						30	9									
07	12183 X	11196	-0-	-987	-0-	530	1	10657	3	N	8					259
						9	9									
08	12648 X	10798	-0-	-1850	-0-	509	1	10265	3	N	22					281
						24	9									

CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5239 X	5076	-0-	-163	-0-	252	1	4820	3	N	4					70
						4	9									
04	5070 X	4189	-0-	-881	-0-	192	1	3927	3	N	64					134
						70	9									
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	276	1	5408	3	N	20					154
						22	9									
*06	5430 X	5309	-0-	-121	-0-	262	1	5023	3	N	22					176
						24	9									
07	5611 X	5453	-0-	-158	-0-	256	1	5157	3	N	36					212
						40	9									
08	5704 X	5602	-0-	-102	-0-	263	1	5293	3	N	43	185	1			70
						47	9									

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

03	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	642	1	12286	3	N	5					232
						6	9									
04	11610 X	11588	-0-	-22	-0-	539	1	11007	3	N	38					270
						42	9									
05	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	692	1	13565	3	N	94					364
						103	9									
*06	11610 X	11232	-0-	-378	-0-	556	1	10675	3	N	1	183	1			182
						1	9									
*07	13330 X	10860	-0-	-2470	-0-	514	1	10346	3	N	-0-					182
08	14353 X	10684	-0-	-3669	-0-	504	1	10160	3	N	18					200
						20	9									

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944 X	6039	-0-	-905	-0-	298	1	5711	3	Y	27					168
						30	9									
04	6330 X	5346	-0-	-984	-0-	249	1	5088	3	Y	8					176
						9	9									
05	6789 X	5861	-0-	-928	-0-	283	1	5556	3	Y	20					196
						22	9									
*06	6570 X	5630	-0-	-940	-0-	279	1	5349	3	Y	2					198
						2	9									
07	6107 X	5897	-0-	-210	-0-	278	1	5594	3	Y	23					221
						25	9									
08	6045 X	5765	-0-	-280	-0-	272	1	5474	3	Y	17					238
						19	9									

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

03	7595 X	7156	-0-	-439	-0-	355	1	6794	3	N	6					100
						7	9									
04	7350 X	6479	-0-	-871	-0-	302	1	6177	3	N	-0-					100
05	7595 X	6783	-0-	-812	-0-	329	1	6454	3	N	-0-					100
*06	7290 X	6400	-0-	-890	-0-	317	1	6083	3	N	-0-					100
07	7037 X	4683	-0-	-2354	-0-	222	1	4461	3	N	-0-					100
08	7037 X	6070	-0-	-967	-0-	287	1	5783	3	N	-0-					100

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

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

DEER CANYON (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

03	9703 #	8451	-0-	-1252	-0-	420	1	8031	3	N	-0-					450
04	8640 #	7375	-0-	-1265	-0-	344	1	7031	3	N	-0-					450
05	9083 #	7726	-0-	-1357	-0-	375	1	7351	3	N	-0-					450
*06	8790 #	7696	-0-	-1094	-0-	381	1	7315	3	N	-0-					450
07	8091	7816	-0-	-275	-0-	370	1	7446	3	N	-0-					450
08	8091	7367	-0-	-724	-0-	348	1	7019	3	N	-0-					450

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC 166150
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

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

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 X	661	-0-	-176	-0-	247	1	414	3	N	-0-			-0-
04	810 X	558	-0-	-252	-0-	219	1	339	3	N	-0-			-0-
05	806 X	666	-0-	-140	-0-	217	1	449	3	N	-0-			-0-
06	780 X	559	-0-	-221	-0-	204	1	355	3	N	-0-			-0-
07	713 X	546	-0-	-167	-0-	46	1	500	3	N	-0-			-0-
08	651 X	431	-0-	-220	-0-	37	1	394	3	N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

03	992 X	848	-0-	-144	-0-	317	1	531	3	N	-0-			-0-
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	451	1	696	3	N	-0-			-0-
05	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	366	1	757	3	N	-0-			-0-
06	960 X	447	-0-	-513	-0-	163	1	284	3	N	-0-			-0-
07	1178 X	670	-0-	-508	-0-	56	1	614	3	N	-0-			-0-
08	1178 X	405	-0-	-773	-0-	34	1	371	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

03	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	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

03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	748	1	1253	3	N	-0-			-0-
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	652	1	1007	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	606	1	1254	3	N	-0-			-0-
06	1950 N	1538	-0-	-412	-0-	561	1	977	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1292	-0-	-413	-0-	109	1	1183	3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1392	-0-	-468	-0-	118	1	1274	3	N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

03	961 N	950	-0-	-11	-0-	355	1	595	3	N	-0-			-0-
04	990 N	845	-0-	-145	-0-	332	1	513	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	982	-0-	-72	-0-	320	1	662	3	N	-0-			-0-
06	930 N	783	-0-	-147	-0-	286	1	497	3	N	-0-			-0-
07	868 N	695	-0-	-173	-0-	58	1	637	3	N	-0-			-0-
08	992 N	709	-0-	-283	-0-	60	1	649	3	N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	355	1	595	3	N	-0-					-0-
04	1140 N	845	-0-	-295	-0-	332	1	513	3	N	-0-					-0-
05	1116 N	982	-0-	-134	-0-	320	1	662	3	N	-0-					-0-
06	930 N	783	-0-	-147	-0-	286	1	497	3	N	-0-					-0-
07	868 N	695	-0-	-173	-0-	58	1	637	3	N	-0-					-0-
08	992 N	709	-0-	-283	-0-	60	1	649	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

03	651 N	543	-0-	-108	-0-	203	1	340	3	N	-0-					-0-
04	690 N	513	-0-	-177	-0-	202	1	311	3	N	-0-					-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	183	1	379	3	N	-0-					-0-
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	194	1	337	3	N	-0-					-0-
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	40	1	432	3	N	-0-					-0-
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	34	1	371	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

03	930 N	915	-0-	-15	-0-	342	1	573	3	N	-0-					-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	451	1	696	3	N	-0-					-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	354	1	733	3	N	-0-					-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	378	1	657	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	844	-0-	-334	-0-	71	1	773	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	760	-0-	-325	-0-	65	1	695	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

03	2077 N	1493	-0-	-584	-0-	558	1	935	3	N	-0-					-0-
04	1500 N	1147	-0-	-353	-0-	451	1	696	3	N	-0-					-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	526	1	1088	3	N	-0-					-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	531	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	919	-0-	-259	-0-	77	1	842	3	N	-0-					-0-
08	1612 N	760	-0-	-852	-0-	65	1	695	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

03	1302 N	577	-0-	-725	-0-	216	1	361	3	N	-0-					-0-
04	1170 N	422	-0-	-748	-0-	166	1	256	3	N	-0-					-0-
05	713 N	421	-0-	-292	-0-	137	1	284	3	N	-0-					-0-
06	570 N	307	-0-	-263	-0-	112	1	195	3	N	-0-					-0-
07	434 N	174	-0-	-260	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733

03	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	380	1	637	3	N	-0-					-0-
04	1110 N	995	-0-	-115	-0-	391	1	604	3	N	-0-					-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	388	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	449	1	781	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	894	-0-	-129	-0-	75	1	819	3	N	-0-					-0-
08	1178 N	785	-0-	-393	-0-	67	1	718	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	380	1	637	3	N	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	415	1	641	3	N	-0-					-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	377	1	781	3	N	-0-					-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	429	1	746	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	721	-0-	-364	-0-	61	1	660	3	N	-0-					-0-
08	1147 N	709	-0-	-438	-0-	60	1	649	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	469	1	786	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	462	1	714	3	N	-0-					-0-
05	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	446	1	923	3	N	-0-					-0-
06	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	367	1	639	3	N	-0-					-0-
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	86	1	933	3	N	-0-					-0-
08	1364 N	1063	-0-	-301	-0-	90	1	973	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

03	558 N	475	-0-	-83	-0-	178	1	297	3	N	-0-					-0-
04	600 N	483	-0-	-117	-0-	190	1	293	3	N	-0-					-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	206	1	426	3	N	-0-					-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	469	1	817	3	N	-0-					-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	94	1	1024	3	N	-0-					-0-
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	86	1	927	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	380	1	637	3	N	-0-					-0-
04	1140 N	905	-0-	-235	-0-	356	1	549	3	N	-0-					-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	366	1	757	3	N	-0-					-0-
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	357	1	622	3	N	-0-					-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	90	1	978	3	N	-0-					-0-
08	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	86	1	927	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168

03	961 N	950	-0-	-11	-0-	355	1	595	3	N	-0-					-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	439	1	677	3	N	-0-					-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	206	1	426	3	N	-0-					-0-
06	930 N	783	-0-	-147	-0-	286	1	497	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	721	-0-	-426	-0-	61	1	660	3	N	-0-					-0-
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	67	1	718	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

03	403 N	373	-0-	-30	-0-	139	1	234	3	N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	142	1	220	3	N	-0-					-0-
05	713 N	491	-0-	-222	-0-	160	1	331	3	N	-0-					-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	173	1	302	3	N	-0-					-0-
07	372 N	25	-0-	-347	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	496 N	405	-0-	-91	-0-	34	1	371	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

03	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	418	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1140 N	422	-0-	-718	-0-	166	1	256	3	N	-0-					-0-
05	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	400	1	828	3	N	-0-					-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	429	1	746	3	N	-0-					-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79	1	864	3	N	-0-					-0-
08	1240 N	709	-0-	-531	-0-	60	1	649	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	380	1	637	3	N	-0-					-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	391	1	604	3	N	-0-					-0-
05	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	411	1	852	3	N	-0-					-0-
06	990 N	839	-0-	-151	-0-	306	1	533	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	770	-0-	-253	-0-	65	1	705	3	N	-0-					-0-
08	1271 N	760	-0-	-511	-0-	65	1	695	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	1017	-0-	-502	-0-	380	1	637	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1025	-0-	-805	-0-	403	1	622	3	N	-0-			-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	480	1	994	3	N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	367	1	639	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	894	-0-	-160	-0-	75	1	819	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	785	-0-	-703	-0-	67	1	718	3	N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

03	992 N	577	-0-	-415	-0-	216	1	361	3	N	-0-			-0-
04	960 N	513	-0-	-447	-0-	202	1	311	3	N	-0-			-0-
05	744 N	562	-0-	-182	-0-	183	1	379	3	N	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	214	1	373	3	N	-0-			-0-
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	35	1	387	3	N	-0-			-0-
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	34	1	371	3	N	-0-			-0-

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

03	1116 N	746	-0-	-370	-0-	279	1	467	3	N	-0-			-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	451	1	696	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	702	-0-	-321	-0-	229	1	473	3	N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	367	1	639	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	621	-0-	-557	-0-	52	1	569	3	N	-0-			-0-
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	56	1	602	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

03	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	558	1	935	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1327	-0-	-263	-0-	522	1	805	3	N	-0-			-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	640	1	1325	3	N	-0-			-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	561	1	977	3	N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	117	1	1274	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	1392	-0-	-561	-0-	118	1	1274	3	N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

03	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	558	1	935	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	1116	-0-	-384	-0-	439	1	677	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	434	1	899	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1286	-0-	-154	-0-	469	1	817	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	795	-0-	-352	-0-	67	1	728	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	810	-0-	-523	-0-	69	1	741	3	N	-0-			-0-

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	456	1	765	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	415	1	641	3	N	-0-			-0-
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	548	1	1136	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	418	1	728	3	N	-0-			-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	92	1	1001	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1013	-0-	-661	-0-	86	1	927	3	N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

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

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	101	1	170	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	119	1	183	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	103	1	213	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	122	1	213	3	N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	342	1	573	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	724	-0-	-356	-0-	285	1	439	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	331	1	686	3	N	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	327	1	568	3	N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	75	1	819	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	886	-0-	-137	-0-	75	1	811	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	51	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	47	1	73	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	46	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	41	1	71	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 207141 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	406	1	680	3	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	439	1	677	3	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	400	1	828	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	449	1	781	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	721	-0-	-426	-0-	61	1	660	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	861	-0-	-379	-0-	73	1	788	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	165	1	276	3	N	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	142	1	220	3	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	251	1	520	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	204	1	355	3	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-					-0-
08	775	N	304	-0-	-471	-0-	26	1	278	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	51	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	47	1	73	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	46	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	41	1	71	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	393	1	658	3	N	-0-			-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	522	1	805	3	N	-0-			-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	594	1	1230	3	N	-0-			-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	500	1	870	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	721	-0-	-643	-0-	61	1	660	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1165	-0-	-664	-0-	99	1	1066	3	N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

03	992	N	848	-0-	-144	-0-	317	1	531	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	439	1	677	3	N	-0-			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	548	1	1136	3	N	-0-			-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	480	1	835	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	88	1	955	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	1063	-0-	-611	-0-	90	1	973	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818

03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	710	1	1189	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	522	1	805	3	N	-0-			-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	628	1	1301	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	571	1	994	3	N	-0-			-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	140	1	1524	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1292	-0-	-630	-0-	110	1	1182	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

03	744	N	661	-0-	-83	-0-	247	1	414	3	N	-0-			-0-
04	780	N	558	-0-	-222	-0-	219	1	339	3	N	-0-			-0-
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	217	1	449	3	N	-0-			-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	204	1	355	3	N	-0-			-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	46	1	500	3	N	-0-			-0-
08	651	N	431	-0-	-220	-0-	37	1	394	3	N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

03	1209	N	984	-0-	-225	-0-	368	1	616	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	845	-0-	-235	-0-	332	1	513	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	320	1	662	3	N	-0-			-0-
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	286	1	497	3	N	-0-			-0-
07	868	N	695	-0-	-173	-0-	58	1	637	3	N	-0-			-0-
08	992	N	709	-0-	-283	-0-	60	1	649	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

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

DOC BUDDY (ELLENBURGER) //CONT.// 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	183	-0-	-220	-0-	169	4	14	9	Y	13	14	1			2
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	303	4	8	9	Y	7	8	1			1
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	597	4	8	9	Y	7	8	1			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	4	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	310 N	88	-0-	-222	-0-	80	4	8	9	Y	7	4	1			3
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	7	9	1			1

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7554

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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256					N	NO RPT					-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

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

DONHAM (QUEEN) //CONT.// 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

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

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

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

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

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

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	356	2	113	9	Y	103	115	1			44
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	365	2	29	9	Y	26					70
05	385 R	385	-0-	-0-	-0-	368	2	17	9	Y	15					85
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	Y	8					93
07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	Y	10					103
*08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	354	2	15	9	Y	14					117

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110

03	837 #	482	-0-	-355	-0-	482	2			N	-0-					60
04	810 #	425	-0-	-385	-0-	425	2			N	-0-					60
05	837 #	416	-0-	-421	-0-	416	2			N	-0-					60
06	630 #	410	-0-	-220	-0-	410	2			N	-0-					60
07	496 #	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					60
08	496 #	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					60

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

03	558 #	534	-0-	-24	-0-	533	3	1	9	N	1	13	1			93
04	510 #	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					93
05	527 #	329	-0-	-198	-0-	317	3	12	9	N	11					104
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	72					176
07	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					176
08	527 #	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					176

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

03	527 #	480	-0-	-47	-0-	480	3			Y	-0-	9	1			2
04	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	3			Y	-0-					2
05	465 #	312	-0-	-153	-0-	300	3	12	9	Y	11					13
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
07	465 #	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					13
08	465 #	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	-0-					13

TWEEDY "A" WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 6458

03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					36
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					36
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					36
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					36
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
*08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					11
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					11
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					12
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					14
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					14
*08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					14

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
REMNANT OIL OPERATING, LLC //CONT.// 701545

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
03	1209	#	275	-0-	-934	-0-	269	3	6	9	N	5					154
04	870	#	383	-0-	-487	-0-	379	3	4	9	N	4					158
05	837	#	798	-0-	-39	-0-	784	3	14	9	N	13					171
06	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	735	2	321	9	N	292	174	1			289
07	403	#	61	-0-	-342	-0-	61	2			N	-0-					289
08	806	#	11	-0-	-795	-0-	11	2			N	-0-					289

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-	8	1			72
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-	1	5			71
05	93	#	35	-0-	-58	-0-	33	3	2	9	Y	2					73
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	17					90
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					90
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					90

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					5
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					5
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					5
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					5
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					5

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-	16	1			29
04	810	#	656	-0-	-154	-0-	656	3			Y	-0-					29
05	837	#	486	-0-	-351	-0-	467	3	19	9	Y	17					46
06	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					46
07	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					46
08	806	#	445	-0-	-361	-0-	445	2			Y	-0-					46

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	4	1			2
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					2
05	155	#	104	-0-	-51	-0-	100	3	4	9	Y	4					6
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	1	1			5
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					5
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					5

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	2	1			29
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					29
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	67	3	2	9	Y	2					31
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	22					53
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					53
08	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					53

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	#	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			Y	-0-	23	1			38
04	1290	#	1054	-0-	-236	-0-	1054	3			Y	-0-					38
05	1333	#	780	-0-	-553	-0-	750	3	30	9	Y	27					65
06	2371	R	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					65
07	1302	#	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					65
08	1271	#	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			Y	-0-					65

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
REMNANT OIL OPERATING, LLC //CONT.// 701545
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
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	2	1			28
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					28
05	52	R	52	-0-	-0-	-0-	50	3	2	9	Y	2					30
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6					36
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					36
*08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					36

STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

03	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	153	1	1159	2	Y	8					70
							9	9									
04	DLQ G-10		1744	-0-	1744	1744	150	1	1564	2	Y	27					97
							30	9									
05	DLQ G-10		1476	-0-	1476	3220	150	1	1324	2	Y	2					99
							2	9									
06	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4616	150	1	1246	2	Y	-0-					99
07	6128	R	1512	-0-	-4616	-0-	151	1	1361	2	Y	-0-					99
08	1798	#	1446	-0-	-352	-0-	154	1	1292	2	Y	-0-					99

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

03	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					12
04	330	#	83	-0-	-247	-0-	83	2			Y	-0-					12
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	7	7	8			12
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					12
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

03	310	#	279	-0-	-31	-0-	261	2	18	9	N	16	182	1			32
04	300	#	290	-0-	-10	-0-	259	2	31	9	N	28					60
05	310	#	286	-0-	-24	-0-	255	2	31	9	N	28					88
06	300	#	299	-0-	-1	-0-	268	2	31	9	N	28					116
07	381	R	381	-0-	-0-	-0-	351	2	30	9	N	27					143
*08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	438	2	30	9	N	27					170

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			12
04	330 #	138	-0-	-192	-0-	138	2		Y	-0-			12
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			12
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			12
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			12
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

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

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

03	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	240 #	158	-0-	-82	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	240 #	144	-0-	-96	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			63
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			63
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			63
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	18			81
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			81
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			81

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

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

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	162	-0-	162	329	162	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	162	-0-	162	491	162	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	169	-0-	169	660	169	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	72	-0-	72	732	72	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	732					Y	-0-					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607

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

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	283	-0-	-27	-0-	18	1	261	2	N	4					33
							4	9									
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	17	1	240	2	N	4					37
							4	9									
05	310	#	270	-0-	-40	-0-	18	1	250	2	N	2					39
							2	9									
06	293	R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	4	18	1			25
							4	9									
07	284	R	284	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	4					29
							4	9									
*08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	5					34
							6	9									

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	10					67
							11	9									
04	360	#	351	-0-	-9	-0-	22	1	321	2	Y	7					74
							8	9									
05	372	#	361	-0-	-11	-0-	23	1	334	2	Y	4					78
							4	9									
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	6	35	1			49
							7	9									
07	383	R	383	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	9					58
							10	9									
*08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	11					69
							12	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

03	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			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

03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

03	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*08	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

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

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

03	558	#	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-	10	1			15
04	540	#	445	-0-	-95	-0-	445	3			Y	-0-					15
05	558	#	329	-0-	-229	-0-	317	3	12	9	Y	11					26
06	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					26
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					26
08	527	#	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					26

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

03	496	#	293	-0-	-203	-0-	293	3			Y	-0-	9	1			3
04	480	#	422	-0-	-58	-0-	422	3			Y	-0-					3
05	496	#	312	-0-	-184	-0-	300	3	12	9	Y	11					14
06	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					14
07	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					14
08	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					14

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

03	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-	5	1			40
04	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					40
05	279	#	174	-0-	-105	-0-	167	3	7	9	Y	6					46
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	32					78
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					78
08	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					78

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-	2	1			2
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					2
05	93	#	52	-0-	-41	-0-	50	3	2	9	Y	2					4
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					4
08	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					4

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
REMNANT OIL OPERATING, LLC //CONT.// 701545
TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					1
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					1
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					1
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					1

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

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

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

03	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1200	3	48	9	N	44	21	1			267
04	980	R	980	-0-	-0-	-0-	937	3	43	9	N	39					306
05	718	R	718	-0-	-0-	-0-	667	3	51	9	N	46					352
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	187	1			166
07	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1217	2	100	9	N	91	179	1			78
*08	785	R	785	-0-	-0-	-0-	731	2	54	9	N	49					127

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

03	3066	R	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					52
04	2940	#	2685	-0-	-255	-0-	2685	2			N	-0-					52
05	3038	#	2711	-0-	-327	-0-	2711	2			N	-0-					52
06	2970	#	2628	-0-	-342	-0-	2624	2	4	9	N	4	4	8			52
07	3069	#	2599	-0-	-470	-0-	2599	2			N	-0-					52
08	3069	#	2687	-0-	-382	-0-	2687	2			N	-0-					52

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

03	2666	#	2046	-0-	-620	-0-	2016	2	30	9	N	27	9	8			200
04	2580	#	1574	-0-	-1006	-0-	1573	2	1	9	N	1	169	1			32
05	2666	#	2128	-0-	-538	-0-	2126	2	2	9	N	2					34
06	2220	#	1926	-0-	-294	-0-	1919	2	7	9	N	6	4	8			36
07	2046	#	1824	-0-	-222	-0-	1823	2	1	9	N	1					37
*08	2688	R	2688	-0-	-0-	-0-	2662	2	26	9	N	24	4	8			57

TWEEDY WELL #: 5 RRCID -> 134450 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5262 - 5342

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	340	-0-	340	340	340	3		N	-0-			-0-
05	393	393	-0-	-0-	340	393	3		N	-0-			-0-
06	330	325	-0-	-5	335	325	3		N	-0-			-0-
07	341	314	-0-	-27	308	314	3		N	-0-			-0-
08	341	264	-0-	-77	231	264	3		Y	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

04	DELQ PR	227	-0-	227	227	227	3		N	-0-			-0-
05	450 X	223	-0-	-227	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

04	DELQ PR	453	-0-	453	453	453	3		N	-0-			-0-
05	749 X	296	-0-	-453	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	330 X	217	-0-	-113	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	341 X	209	-0-	-132	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	341 X	263	-0-	-78	-0-	263	3		Y	-0-			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 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
04	DELQ PR	45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
05	50 X	5	-0-	-45	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3814 RRCID -> 280017 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499

04	DELQ PR	226	-0-	226	226	226	3			N	-0-					-0-
05	488 X	262	-0-	-226	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	186 X	179	-0-	-7	-0-	179	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

03	868 N	863	-0-	-5	-0-	861	2	2	9	N	2					97
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	833	2	1	9	N	1					98
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1					99
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	818	2	1	9	N	1					100
07	899 N	818	-0-	-81	-0-	817	2	1	9	N	1					101
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					101

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

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

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

03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	N	2					57
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					57
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1					58
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					58
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	539	2	2	9	N	2					60
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2					62

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

03	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	990 N	834	-0-	-156	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

DUDLEY (DEVONIAN) //CONT.// 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

03	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

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

PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

03	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	589	N	309	-0-	-280	-0-	309	2			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	-0-					5
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	30	1	1598	2	N	-0-					5
05	3100 N	3551	-0-	451	451	31	1	3520	2	N	-0-					5
06	3000 N	2637	-0-	-363	88	30	1	2607	2	N	-0-					5
07	2413 N	2325	-0-	-88	-0-	31	1	2294	2	N	-0-					5
*08	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	31	1	2159	2	N	-0-					5

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

03	5208 X	4796	-0-	-412	-0-	31	1	4765	2	N	-0-					1
04	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	30	1	5123	2	N	-0-					1
05	5208 X	5200	-0-	-8	-0-	31	1	5169	2	N	-0-					1
06	4980 X	4903	-0-	-77	-0-	30	1	4871	2	N	2	2	8			1
						2	9									
07	5208 X	5029	-0-	-179	-0-	31	1	4996	2	N	2	2	8			1
						2	9									
08	5208 X	4964	-0-	-244	-0-	31	1	4933	2	N	-0-					1

PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

03	6386 X	5565	-0-	-821	-0-	31	1	5534	2	N	-0-					-0-
04	6180 X	5527	-0-	-653	-0-	30	1	5497	2	N	-0-					-0-
05	6386 X	6081	-0-	-305	-0-	31	1	6050	2	N	-0-					-0-
06	5790 X	5746	-0-	-44	-0-	30	1	5716	2	N	-0-					-0-
07	5797 X	5716	-0-	-81	-0-	31	1	5685	2	N	-0-					-0-
*08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	31	1	5818	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

03	465 X	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	450 X	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	434 X	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	390 X	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

03	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

03	2015 N	928	-0-	-1087	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	900 N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	911	-0-	-732	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	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 #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2525	-0-	-55	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2582	-0-	-22	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
07	2604 N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
08	2573 N	2556	-0-	-17	-0-	2556	2		N	-0-			-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2		N	-0-			-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

03	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
*08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

03	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2		N	-0-			-0-
04	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2		N	-0-			-0-
05	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	2		N	-0-			-0-
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2		N	-0-			-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2		N	-0-			-0-
08	992 N	970	-0-	-22	-0-	970	2		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

03	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2		N	-0-			57
04	1080 N	898	-0-	-182	-0-	898	2		N	-0-			57
05	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2		N	-0-			57
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			57
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			57
*08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			57

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

03	744 N	479	-0-	-265	-0-	479	2		N	-0-			23
04	600 N	358	-0-	-242	-0-	358	2		N	-0-			23
05	558 N	53	-0-	-505	-0-	53	2		N	-0-			23
06	450 N	77	-0-	-373	-0-	77	2		N	-0-			23
07	372 N	55	-0-	-317	-0-	55	2		N	-0-			23
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573 #	1005	-0-	-1568	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1650 #	1081	-0-	-569	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1488 #	939	-0-	-549	-0-	938	2	1	9	N	1					1
06	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					1
07	1302 #	1180	-0-	-122	-0-	1178	2	2	9	N	2					3
08	1116 #	1054	-0-	-62	-0-	1051	2	3	9	N	3					6

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	810 N	390	-0-	-420	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

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

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

03	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	105	1	347	2	N	-0-					120
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	28	2	N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	N	-0-					120
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	-0-					120

ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	589 N	562	-0-	-27	-0-	145	1	417	2	N	-0-					13
04	570 N	37	-0-	-533	-0-	10	1	27	2	N	-0-					13
05	589 N	299	-0-	-290	-0-	60	1	239	2	N	-0-					13
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	125	1	426	2	N	-0-					13
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	155	1	500	2	N	-0-					13
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	155	1	481	2	N	-0-					13

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					214
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					214
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					214
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					214
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					214
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					214

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047
SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					86
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					86
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					86
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					86
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					86
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					86

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					49
04	690 N	571	-0-	-119	-0-	571	3			Y	-0-					49
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					49
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					49
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					49
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					49

SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	653	3	6	9	N	5					73
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	624	3	3	9	N	3					76
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1	9	N	1					77
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	616	3	6	9	N	5					82
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646	3	9	9	N	8					90
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	N	4					94

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047

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
03	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	3			N	-0-					177
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					177
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					177
06	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-					177
07	961	N	37	-0-	-924	-0-	37	3			N	-0-					177
08	1178	N	156	-0-	-1022	-0-	155	3	1	9	N	1					178

COX "60" WELL #: 1 RRCID -> 075481 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2	9	N	2					47
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	3	1	9	N	1					48
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					48
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					48
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					48
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	N	1					49

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	713	N	704	-0-	-9	-0-	696	3	8	9	N	7					182
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	671	3	13	9	N	12					194
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	688	3	11	9	N	10					204
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	670	3	20	9	N	18	184	1			38
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	683	3	8	9	N	7					45
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	686	3	8	9	N	7					52

SUGG, ELA C. 61 WELL #: 2 RRCID -> 078009 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 7787

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					77
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					77
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					77
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	995	3	73	9	N	66					143
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	242	3	20	9	N	18					161
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	326	3	8	9	N	7					168

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

03	1876	N	1193	-0-	-683	-0-	1189	3	4	9	Y	4					126
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1137	3	2	9	Y	2					128
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1171	3	3	9	Y	3					131
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	3	1	9	Y	1					132
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	3	3	9	Y	3	115	1			20
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1167	3	6	9	Y	5					25

COX "60" WELL #: 2 RRCID -> 079317 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 7970

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15

SUGG, ELA C. 59-A WELL #: 2 L RRCID -> 088661 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7726 - 8021

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

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047

SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					25
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	3	2	9	N	2					27
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					27
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					27
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					27

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 14 RRCID -> 179289 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7824 - 8030

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

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 15 RRCID -> 180999 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8036

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

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

03	3038	X	2171	-0-	-867	-0-	2171	3			N	-0-					144
04	2940	X	2660	-0-	-280	-0-	2657	3	3	9	N	3					147
05	3038	X	2473	-0-	-565	-0-	2471	3	2	9	N	2					149
06	2940	X	2472	-0-	-468	-0-	2391	3	81	9	N	74					223
07	3038	X	2507	-0-	-531	-0-	2382	3	125	9	N	114	184	1			153
08	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	2371	3	10	9	N	9					162

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 17 RRCID -> 186534 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8047

03	T. A.		647	-0-	647	773	647	3			Y	-0-					10
04	1497	X	724	-0-	-773	-0-	724	3			Y	-0-					10
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					10
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	3			Y	-0-					10
07	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			Y	-0-					10
08	744	N	265	-0-	-479	-0-	265	3			Y	-0-					10

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					61
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					61
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					61
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					61
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	61	1			-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 18 RRCID -> 203071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8063

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					39
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			Y	-0-					39
05	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	3			Y	-0-					39
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					39
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					39
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					68
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	2					70
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	N	2					74
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	N	3					77
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	55	3	9	9	N	8					85
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	73	3	2	9	N	2					87
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	61	3	7	9	N	6					93
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	82	3	9	9	N	8					101

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

TRILOGY OPERATING, INC. 869713
DENILSON WELL #: 1 RRCID -> 276134 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					27
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					27
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					27
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					27
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					27
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					77
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					77
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					77
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					77
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					77
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					77

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
03	806	N	618	-0-	-188	-0-	616	3	2	9	Y	2	52	1			6
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	733	3	3	9	Y	3					9
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	3	3	9	Y	3					12
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	2					14
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	708	3	2	9	Y	2					16
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	735	3	2	9	Y	2					18

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

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
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	664	3	1	9	Y	1	31	1			4
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2					6
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	620	3	2	9	Y	2					8
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	Y	1					9
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	637	3	1	9	Y	1					10
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	3	1	9	Y	1					11

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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	3	9	9	Y	8	168	1			-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	Y	10					10
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	688	3	7	9	Y	6					16
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	3	7	9	Y	6					22
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	651	3	3	9	Y	3					25
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	3	6	9	Y	5					30

MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	976	3	7	9	Y	6					15
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	932	3	9	9	Y	8					23
05	992	N	937	-0-	-55	-0-	933	3	4	9	Y	4					27
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	932	3	6	9	Y	5					32
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	878	3	9	9	Y	8					40
08	930	N	776	-0-	-154	-0-	772	3	4	9	Y	4					44

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1653	3	15	9	Y	14					22
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1467	3	11	9	Y	10					32
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1520	3	14	9	Y	13					45
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	3	18	9	Y	16					61
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	3	12	9	Y	11	64	1			8
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1622	3	12	9	Y	11					19

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					51
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					51
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					51
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					51
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					51
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					51

MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	541	-0-	-203	-0-	539	3	2	9	Y	2	89	1			8
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	480	3	6	9	Y	5					13
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	493	3	6	9	Y	5					18
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	486	3	4	9	Y	4					22
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	467	3	2	9	Y	2					24
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	444	3	2	9	Y	2					26

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	376	3	13	9	Y	12					19
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	Y	9					28
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	340	3	12	9	Y	11					39
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	412	3	14	9	Y	13					52
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	410	3	10	9	Y	9	53	1			8
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	Y	9					17

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	723	3	15	9	Y	14					22
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	691	3	12	9	Y	11					33
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	656	3	14	9	Y	13					46
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	728	3	18	9	Y	16					62
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	693	3	12	9	Y	11	64	1			9
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	3	11	9	Y	10					19

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	624	-0-	-58	-0-	609	3	15	9	Y	14					25
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	601	3	19	9	Y	17					42
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	645	3	9	9	Y	8					50
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	634	3	12	9	Y	11					61
07	651 N	498	-0-	-153	-0-	477	3	21	9	Y	19					80
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	712	3	10	9	Y	9					89

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					152
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					152
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					152
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					152
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-	134	1			18
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					18

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

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
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					2
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					2
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					2
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					2
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	224	3	1	9	Y	1					3
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MULLOY OPERATING, INC. //CONT.// 593077
NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 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
03	3100	N	1020	-0-	-2080	1769	1019	3	1	9	Y	1					9
04	2804	N	1035	-0-	-1769	-0-	1035	3			Y	-0-					9
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					9
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					9
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1009	3	3	9	Y	3					12
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					12

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1019	3	1	9	N	1					9
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					9
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					9
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					9
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1009	3	3	9	N	3					12
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					12

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

03	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
04	28	X	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	8			29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	8			37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			40

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					8
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					8
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					8
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					8
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					8
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					8

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					22
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					22
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9	Y	3					25
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					25
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					25
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					25

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	434 N	379	-0-	-55	-0-	378	2	1	9	N	1					3
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					3
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					3
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					3
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					3
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					3

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					7
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					7
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					7
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					7
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					7

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

03	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					7
04	720 N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					7
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					7
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					7
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					7
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					7

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					48
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					48
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					48
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					48
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					48
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					48

DELHI JONES WELL #: 2 RRCID -> 083338 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

03	155 N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	N	1					3
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					3
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					3
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					3
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					3

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

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

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	280	2	1	9	N	1					7
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					7
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	194	2	1	9	N	1					8
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					8
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					8
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					8

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

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

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					12
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22

WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					12
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22

KENNEY WELL #: 2 RRCID -> 090215 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	293	2	1	9	N	1					7
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					7
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					7
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					7
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					7

JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	293	2	1	9	N	1					7
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					7
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					7
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					7
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					7

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260

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

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					174
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					174
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					174
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					174
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					174
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					174

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

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

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					9
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					9
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					9
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					9
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					9
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					9

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	N	6					186
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	2	8	9	N	7					193
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	N	7	178	1			22
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	877	2	6	9	N	5					27
07	1085	N	873	-0-	-212	-0-	869	2	4	9	N	4					31
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4					35

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384

03	837	N	434	-0-	-403	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	231	-0-	-789	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	651	N	149	-0-	-502	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	420	N	24	-0-	-396	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 8 RRCID -> 175047 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					29
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WHITTEN 35 "B" WELL #: 1 RRCID -> 175051 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334

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

PARKER WELL #: 5 RRCID -> 205295 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					95
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2					97
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					97
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					97
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	193	2	2	9	Y	2					99
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					99

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					17
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					17
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					17

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	527	X	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	X	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	992	X	457	-0-	-535	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 9 RRCID -> 208361 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 6416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					25
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					25
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					25
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					25
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	2			Y	-0-					25
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					1

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

03	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			Y	-0-					113
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-					113
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					113
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					113
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-					113
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					107

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

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

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

03	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					11
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					11
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					11
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					11
07	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					11
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					11

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

03	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1141	2	4	9	N	4					97
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1055	2	2	9	N	2					99
05	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					99
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			N	-0-					99
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					99
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					99

WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

03	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

KEENEY NEILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219762 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220601 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370

03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	724	2	2	9	N	2					57
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	705	2	3	9	N	3					60
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	730	2	4	9	N	4					64
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	680	2	2	9	N	2					66
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	702	2	2	9	N	2					68
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					68

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					160
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	801	2	15	9	N	14					174
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	701	2	9	9	N	8					182
06	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-					182
07	837	N	673	-0-	-164	-0-	670	2	3	9	N	3					185
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					185

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					111
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					111
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	3					114
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	N	4					118
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					119
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	N	7					126

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3548	2	7	9	N	6					76
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3046	2	8	9	N	7					83
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2883	2	2	9	N	2					85
06	2250	X	1839	-0-	-411	-0-	1838	2	1	9	N	1					86
07	2325	X	224	-0-	-2101	-0-	224	2			N	-0-					86
08	2325	X	1394	-0-	-931	-0-	1394	2			N	-0-					86

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	838	2	1	9	N	1					1
*05	837	N	813	-0-	-24	-0-	805	2	8	9	N	7					8
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					11
*07	868	N	391	-0-	-477	-0-	385	2	6	9	N	5					16
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					20

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					66

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420

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

WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	810	N	545	-0-	-265	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					97
04	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	-0-					97
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					97
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	894	2	76	9	N	69	69	1			97
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					97
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					97

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					150
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	N	4					154
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					155
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					155
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					155
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					155

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
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	540	N	67	-0-	-473	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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

03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	1581	X	1459	-0-	-122	-0-	1456	2	3	9	N	3					128
04	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	1393	2	4	9	N	4					132
05	1488	X	1423	-0-	-65	-0-	1422	2	1	9	N	1					133
06	1440	X	1346	-0-	-94	-0-	1344	2	2	9	N	2					135
07	1519	X	1264	-0-	-255	-0-	1264	2			N	-0-					135
08	1457	X	1436	-0-	-21	-0-	1435	2	1	9	N	1					136

WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

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

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

ELDORADO, E. (CANYON) 28279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MERCURY OPERATING, LLC 560337
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 278059 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6104 - 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
03	775	#	295	-0-	-480	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	1200	#	710	-0-	-490	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	1240	#	505	-0-	-735	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	899	#	184	-0-	-715	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	3	15	9	N	14					139
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1887	3	19	9	N	17					156
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1880	3	23	9	N	21					177
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	3	13	9	N	12					189
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1679	3	10	9	N	9	173	1			25
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1766	3	17	9	N	15					40

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

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

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3111	3	3	9	N	3					47
04	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2963	3	3	9	N	3					50
05	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	3071	3	4	9	N	4					54
06	3030	X	3007	-0-	-23	-0-	3001	3	6	9	N	5					59
07	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3063	3	3	9	N	3					62
08	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	3035	3	3	9	N	3					65

MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1231	3	8	9	N	7					92
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	3	7	9	N	6					98
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1145	3	13	9	N	12					110
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	3	11	9	N	10					120
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	3	6	9	N	5					125
08	1147	N	664	-0-	-483	-0-	658	3	6	9	N	5					130

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

03	651	N	284	-0-	-367	-0-	280	3	4	9	N	4					21
04	570	N	200	-0-	-370	-0-	198	3	2	9	N	2					23
05	620	N	315	-0-	-305	-0-	313	3	2	9	N	2					25
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					27
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2					29
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2					31

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

03	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

03	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 083975 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					135
*10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					135
*11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					135
*12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					135
*01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					135
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					135
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	N	1	1	8			135
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					135
*05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					135
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					135
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					135
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					135

MILTEX OIL COMPANY 569415

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

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

OXY USA INC. 630591

NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	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

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					61
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					61
05	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-					61
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	2			N	-0-					61
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					61
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					61

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

03	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-				-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-				-0-

WHITTEN, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099895 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 6178

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

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-				-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-				-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-				-0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-				104
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-				104
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-				104
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-				104
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2385	2	4	9	N	4				108
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-				108

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-	112	7			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-

FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT WELL #: 2029 RRCID -> 101534 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	1			N	-0-					-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	1			N	-0-					-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	1			N	-0-					-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	1			N	-0-					-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	1			N	-0-					-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	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

03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	899 X	693	-0-	-206	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	720 X	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682 X	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-

EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3		N	-0-			125
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	3		N	-0-			125
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			125
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			125
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			125
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			125

OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

03	992 N	948	-0-	-44	-0-	948	3		N	-0-			10
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3		N	-0-			10
05	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3		N	-0-			10
06	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3		N	-0-			10
07	961 N	534	-0-	-427	-0-	534	3		N	-0-			10
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			10

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

03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			3
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			3
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			3
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			3
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

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

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-			7
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			7
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3		Y	-0-			7
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-			7
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1963	N	977	-0-	-986	-0-	977	3			Y	-0-					5
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	978	3	1	9	Y	1	1	8			5
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	3			Y	-0-					5
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					2
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					2
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					2
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

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

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

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

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

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

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19437	X	17701	-0-	-1736	-0-	17628	2	73	9	N	66	177	1			34
04	17130	X	13921	-0-	-3209	-0-	13893	2	28	9	N	25					59
05	16647	X	16288	-0-	-359	-0-	16258	2	30	9	N	27					86
06	17130	X	16445	-0-	-685	-0-	16381	2	64	9	N	58					144
07	17701	X	17321	-0-	-380	-0-	17278	2	43	9	N	39					183
08	17701	X	12675	-0-	-5026	-0-	12649	2	26	9	N	24	172	1			35

ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
SHANNON, J. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 071418 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A

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

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

03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	146	1	594	2	N	-0-					-0-
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
06	720	N	391	-0-	-329	-0-	130	1	261	2	N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	25	1	55	2	N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	N	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	210	N	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					107
04	1770	N	1261	-0-	-509	-0-	1261	2			N	-0-					107
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					107
06	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	1299	2			N	-0-					107
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					107
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					107

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278

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

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

FARRINGTON (CANYON) 30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759

03	2387 #	2325	-0-	-62	-0-	2317	3	8	9	N	7					30
04	2310 #	2205	-0-	-105	-0-	2198	3	7	9	N	6					36
05	2387 #	2212	-0-	-175	-0-	2200	3	12	9	N	11					47
06	2250 #	2092	-0-	-158	-0-	2071	3	21	9	N	19					66
07	2325 #	2215	-0-	-110	-0-	2193	3	22	9	N	20					86
08	2325 #	2137	-0-	-188	-0-	2137	3			N	-0-					86

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

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	77	1	1221	3	N	-0-					-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	131	1	2044	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	81	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	86	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	87	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	93	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	0 N	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
FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	59	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	64	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	56	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

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

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					1
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-	1	1			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
08	0	N	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

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

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

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

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

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

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

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195925 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

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

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 208116 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

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

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

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

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

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

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

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

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

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

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

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

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642

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

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257331 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

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

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-					-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	27	1	191	3	N	-0-					-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	26	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					191
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					191
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	3	N	-0-					191
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	N	-0-					191
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					191
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	3	N	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
05	651 N	605	-0-	-46	-0-	34	1	571	3	N	-0-					-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	N	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	N	-0-					-0-
08	0 N	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
MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					198
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					198
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					198
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					198
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					198
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

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

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274898 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	211	-0-	211	11779	13	1	198	3	N	-0-					25
04	SWR	10	192	-0-	192	11971	11	1	181	3	N	-0-					25
05	SWR	10	197	-0-	197	12168	11	1	186	3	N	-0-					25
06	SWR	10	188	-0-	188	12356	10	1	178	3	N	-0-					25
07	SWR	10	291	-0-	291	12647	112	1	179	3	N	-0-					25
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12647					N	NO RPT					25

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					207
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					207
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					207
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					207
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	3	N	-0-					207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	115	-0-	115	2328	6	1	109	3	N	-0-					328
04	0	W	78	-0-	78	2406	4	1	74	3	N	-0-					328
05	0	W	281	-0-	281	2687	15	1	266	3	N	-0-					328
06	0	W	131	-0-	131	2818	7	1	124	3	N	-0-					328
07	0	W	203	-0-	203	3021	147	1	56	3	N	-0-					328
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					328

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	249	-0-	-526	-0-	16	1	233	3	N	-0-					9
04	750	X	223	-0-	-527	-0-	13	1	210	3	N	-0-					9
05	775	X	230	-0-	-545	-0-	13	1	217	3	N	-0-					9
06	750	N	168	-0-	-582	-0-	9	1	159	3	N	-0-					9
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	111	1	157	3	N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 279939 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 280100 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

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

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 280101 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

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

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 280107 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

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

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 280290 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639

03	8236	X	95	-0-	-8141	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
04	1560	X	100	-0-	-1460	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
05	1612	X	114	-0-	-1498	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
06	1560	X	125	-0-	-1435	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
07	1612	X	231	-0-	-1381	-0-	109	1	122	3	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 280445 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563

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

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280819 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

03	744 N	719	-0-	-25	-0-	53	1	666	2	N	-0-					3
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	49	1	680	2	N	-0-					3
05	558 N	414	-0-	-144	-0-	37	1	378	2	N	-0-					3
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	-0-					3
07	744 N	482	-0-	-262	-0-	31	1	452	2	N	-0-					3
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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

03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	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

03	2232 X	1440	-0-	-792	-0-	1440	3			N	-0-					184
04	2160 X	548	-0-	-1612	-0-	548	3			N	-0-					184
05	2232 X	730	-0-	-1502	-0-	728	3	2	9	N	2					186
06	1380 X	453	-0-	-927	-0-	400	3	53	9	N	48					234
07	1426 X	818	-0-	-608	-0-	810	3	8	9	N	7	186	1			55
08	1426 X	676	-0-	-750	-0-	673	3	3	9	N	3					58

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	600	N	308	-0-	-292	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 1389 RRCID -> 272234 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5382 - 5410

03	3100	N	2339	-0-	-761	4230	23	1	2316	2	N	-0-					28
04	3000	N	2136	-0-	-864	3366	21	1	2115	2	N	-0-					28
05	3100	N	2228	-0-	-872	2494	22	1	2206	2	N	-0-					28
06	3000	N	2277	-0-	-723	1771	23	1	2254	2	N	-0-					28
07	3100	N	2527	-0-	-573	1198	230	1	2297	2	N	-0-					28
*08	3092	N	1894	-0-	-1198	-0-	19	1	1875	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

03	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*08	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	880	2	2	9	N	2					68
04	780	N	444	-0-	-336 B	-0-	444	2			N	-0-					68
05	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	2			N	-0-					68
06	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					68
*07	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					68
*08	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					68

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 220553 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3942 - 3950

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TREADWELL, GARY C. 866709
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			114
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			114
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			114
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
MCGREGOR UNIT WELL #: 401 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5520 - 5640

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

TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 4 RRCID -> 280140 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3780 - 3788

03	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2	N	-0-			-0-
04	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2	N	-0-			-0-
05	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2	N	-0-			-0-
06	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
SHEEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 018878 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

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

03	682	X	642	-0-	-40	-0-	606	2	36	9	N	33						99
04	660	X	602	-0-	-58	-0-	572	2	30	9	N	27						126
05	651	X	622	-0-	-29	-0-	590	2	32	9	N	29						155
06	630	X	602	-0-	-28	-0-	571	2	31	9	N	28						183
07	651	X	615	-0-	-36	-0-	586	2	29	9	N	26	167	1				42
08	651	X	614	-0-	-37	-0-	585	2	29	9	N	26						68

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	956	2	9	9	N	8	168	1				25
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	763	2	7	9	N	6						31
05	992	N	918	-0-	-74	-0-	910	2	8	9	N	7						38
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	843	2	8	9	N	7						45
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5						50
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	834	2	8	9	N	7						57

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315

03	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					113
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	71	7			42
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					42
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2625	2	43	9	N	39					73
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2589	2	65	9	N	59					132
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2581	2	48	9	N	44					176
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2352	2	51	9	N	46	181	1			41
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2620	2	58	9	N	53					94
*08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2524	2	64	9	N	58					152

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A

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

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

03	2376 R	2376	-0-	-0-	-0-	2331	3	45	9	Y	41	28	1			13
04	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1644	3	18	9	Y	16	22	1			7
05	961 #	601	-0-	-360	-0-	601	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	990 #	824	-0-	-166	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
07	1023 #	909	-0-	-114	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
08	1023 #	962	-0-	-61	-0-	962	3			Y	-0-					-0-

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
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
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	990	N	821	-0-	-169	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	489	-0-	-534	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	990	N	229	-0-	-761	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM (RUBY LIMESTONE) 32900 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
ONYX STATE UNIT "C" #5 WELL #: 5 RRCID -> 279591 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3415 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - P/A 08/05/16

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

FUZZY CREEK (GOEN) 33368 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
FORMATION RECOVERY LLC 276932
CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	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
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	713 N	511	-0-	-202 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					173
04	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	226	2	9	9	N	8					181
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	226	2	21	9	N	19	166	1	2	8	32
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	220	2	100	9	N	91					123
07	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	222	2	2	9	N	2	2	8			123
08	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	203	2	28	9	N	25	1	8			147

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
03	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	779	-0-	-523 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	815	-0-	-235 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651	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
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					73
04	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					73
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					73
06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					73
07	1271 N	1075	-0-	-196 B	-0-	1075	3			N	-0-					73
08	961 N	878	-0-	-83 B	-0-	878	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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
05	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779 2		N	-0-			-0-
06	720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
07	744 N	611	-0-	-133 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
08	775 N	704	-0-	-71 B	-0-	704 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

03	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1113	-0-	-158 B	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1127	-0-	-82 B	-0-	1124 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*08	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1141 2	1 9	N	1	1 8		-0-

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	112 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	110 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
08	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2		Y	-0-			-0-

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

03	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 2		N	-0-			133
04	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2		N	-0-			133
05	1891 N	1695	-0-	-196 B	-0-	1694 2	1 9	N	1	1 8		133
06	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 2		N	-0-			133
07	1767 N	1481	-0-	-286 B	-0-	1481 2		N	-0-			133
08	1705 N	1105	-0-	-600 B	-0-	1105 2		N	-0-			133

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

03	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069 2		Y	-0-			-0-
04	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	1618	-0-	-552 B	-0-	1618 2		Y	-0-			-0-
06	2010 N	1638	-0-	-372 B	-0-	1638 2		Y	-0-			-0-
07	2139 N	1806	-0-	-333 B	-0-	1806 2		Y	-0-			-0-
08	1612 N	1161	-0-	-451 B	-0-	1161 2		Y	-0-			-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-			-0-
06	750 N	722	-0-	-28 B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
07	806 N	735	-0-	-71 B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
08	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
06	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
07	465 N	313	-0-	-152 B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
08	496 N	302	-0-	-194 B	-0-	302 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 #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1420	-0-	-130 B	-0-	1420	2			N	-0-					33
04	1800	N	1316	-0-	-484 B	-0-	1316	2			N	-0-					33
05	1550	N	1308	-0-	-242 B	-0-	1308	2			N	-0-					33
06	1380	N	1199	-0-	-181 B	-0-	1199	2			N	-0-					33
07	1364	N	1162	-0-	-202 B	-0-	1162	2			N	-0-					33
08	1302	N	1100	-0-	-202 B	-0-	1100	2			N	-0-					33

GEASLIN NE 197 WELL #: 14 RRCID -> 179577 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320

03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE 205 WELL #: 11 RRCID -> 179873 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654

03	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	324	1	2164	2	N	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	324	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2372	-0-	-201 B	-0-	300	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2113	-0-	-287 B	-0-	336	1	1777	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2108	-0-	-341 B	-0-	372	1	1736	2	N	-0-					-0-
*08	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	372	1	2095	2	N	-0-					-0-

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	889	2	2	9	N	2					64
04	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1024	2	3	9	N	3					67
05	868	N	638	-0-	-230 B	-0-	628	2	10	9	N	9	1	8			75
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					75
07	1054	N	798	-0-	-256 B	-0-	786	2	12	9	N	11	2	8			84
08	651	N	565	-0-	-86 B	-0-	565	2			N	-0-					84

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

03	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2005	-0-	-35 B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1985	-0-	-25 B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2046	-0-	-31 B	-0-	2044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2077	N	1950	-0-	-127 B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

03	1891	N	2537	-0-	646 B	-16877	2537	2			N	-0-					15
04	2100	N	2315	-0-	215 B	-16662	2315	2			N	-0-					15
05	2821	N	2239	-0-	-582 B	-16662	2239	2			N	-0-					15
06	2460	N	2341	-0-	-119 B	-16662	2341	2			N	-0-					15
07	2387	N	2331	-0-	-56 B	-16662	2331	2			N	-0-					15
08	2232	N	2083	-0-	-149 B	-16662	2083	2			N	-0-					15

BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

03	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	72	1	12	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	135	1	1402	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1414	-0-	-415 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1339	-0-	-221 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1317	-0-	-171 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1234	-0-	-146 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1236	-0-	-159 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1203	-0-	-99 B	-0-	1203	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
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					17
04	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					17
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					17
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					17
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					17
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	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
03	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					89
04	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-					89
05	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	1829	2	1	9	N	1	69	1	1	8	20
06	1860	N	1802	-0-	-58 B	-0-	1802	2			N	-0-					20
07	1860	N	1743	-0-	-117 B	-0-	1743	2			N	-0-					20
08	1829	N	1428	-0-	-401 B	-0-	1428	2			N	-0-					20

GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	341	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	403	N	266	-0-	-137 B	-0-	266	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
03	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51 B	-0-	691	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	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 #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1414	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1519 N	1260	-0-	-259 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1315	-0-	-65 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	944	-0-	-513 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	948	-0-	-323 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

03	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1353	-0-	-445 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1392	-0-	-108 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1326	-0-	-224 B	-0-	1324	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1364 N	936	-0-	-428 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160

03	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	860	-0-	-349 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1085	-0-	-175 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	821	-0-	-388 B	-0-	819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

03	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1570	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1570	-0-	-20 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1501	-0-	-111 B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400

03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	35	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

03	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1062	-0-	-116 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1022	-0-	-187 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

03	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1260	-0-	-166 B	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1350 N	1316	-0-	-34 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1372	-0-	-85 B	-0-	1370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1271 N	1092	-0-	-179 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1764	-0-	-3 B	-0-	1762	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1798	N	1677	-0-	-121 B	-0-	1677	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
03	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	990	N	796	-0-	-194 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78 B	-0-	199	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					99
04	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1656	2	3	9	N	3	3	8			99
05	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					99
06	1530	N	1441	-0-	-89 B	-0-	1441	2			N	-0-					99
07	1705	N	1417	-0-	-288 B	-0-	1417	2			N	-0-	99	5			-0-
08	1612	N	1501	-0-	-111 B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	992	N	902	-0-	-90 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	960	N	870	-0-	-90 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	899	N	802	-0-	-97 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	572	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	558	N	442	-0-	-116 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

03	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1010	-0-	-106 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	982	-0-	-38 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	831	-0-	-192 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

03	651	N	444	-0-	-207 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	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

03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	288	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	837	N	705	-0-	-132 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	775	N	586	-0-	-189 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

03	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1011	-0-	-105 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	956	-0-	-64 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	969	-0-	-85 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	943	-0-	-80 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1230	-0-	-60 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1264	-0-	-69 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1095	-0-	-176 B	-0-	1095	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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1683	-0-	-22 B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1468	-0-	-206 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*08	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3260	-0-	-150 B	-0-	3260	2			N	-0-					44
04	3300	X	3159	-0-	-141 B	-0-	3159	2			N	-0-					44
05	3348	X	3150	-0-	-198 B	-0-	3150	2			N	-0-					44
06	3240	X	2623	-0-	-617 B	-0-	2623	2			N	-0-					44
07	3348	X	3098	-0-	-250 B	-0-	3098	2			N	-0-					44
08	3255	X	2981	-0-	-274 B	-0-	2981	2			N	-0-					44

BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	527	N	400	-0-	-127 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1770	-0-	-90 B	-0-	1769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1800	N	1259	-0-	-541 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1500	-0-	-267 B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
04	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
06	1260 N	936	-0-	-324 B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
07	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	890 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	837 N	657	-0-	-180 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

03	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
08	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

03	434 N	286	-0-	-148 B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
04	450 N	124	-0-	-326 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
05	527 N	180	-0-	-347 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
06	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
*08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

03	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1155 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1140 N	1110	-0-	-30 B	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1152	-0-	-26 B	-0-	1150 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	1147 N	1145	-0-	-2 B	-0-	1145 2		N	-0-			-0-

MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	516 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	654 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	630 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	651 N	520	-0-	-131 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-

MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

03	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
04	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
05	651 N	474	-0-	-177 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	742 3	2 9	N	2	2 8		-0-
*08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3		N	-0-			-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

03	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1154	-0-	-136 B	-0-	1151 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	1395 N	1357	-0-	-38 B	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1234	-0-	-130 B	-0-	1234 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	682	N	534	-0-	-148 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	2			N	-0-					29
04	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2226	2	3	9	N	3	3	8			29
05	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2			N	-0-					29
06	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					29
07	1705	N	1465	-0-	-240 B	-0-	1465	2			N	-0-					29
08	1705	N	1652	-0-	-53 B	-0-	1652	2			N	-0-					29

GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1213	-0-	-151 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191	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
03	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	840	N	603	-0-	-237 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	36	1	800	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	27	1	973	2	N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	27	1	861	2	N	-0-					-0-
08	837	N	715	-0-	-122 B	-0-	715	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 #: 48 RRCID -> 199780 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

03	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2		N	-0-			30
04	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2		N	-0-			30
05	1736 N	1418	-0-	-318 B	-0-	1417 2	1 9	N	1	1 8		30
06	1590 N	813	-0-	-777 B	-0-	813 2		N	-0-			30
07	1581 N	25	-0-	-1556 B	-0-	25 2		N	-0-			30
*08	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 2		N	-0-			30

GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

03	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
04	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
05	2418 N	2175	-0-	-243 B	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2098	-0-	-122 B	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2134	-0-	-160 B	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
08	2170 N	1945	-0-	-225 B	-0-	1945 2		N	-0-			-0-

BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

03	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
04	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
08	341 N	214	-0-	-127 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
04	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
06	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
08	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

03	775 N	712	-0-	-63 B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
04	870 N	674	-0-	-196 B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
05	775 N	701	-0-	-74 B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
06	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
07	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
08	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	712	-0-	30 B	-65661	712	2			N	-0-					-0-
04	780	N	663	-0-	-117 B	-65661	663	2			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9 B	-65661	673	2			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51 B	-65661	639	2			N	-0-					-0-
07	682	N	690	-0-	8 B	-65653	690	2			N	-0-					-0-
08	682	N	727	-0-	45 B	-65608	727	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

03	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	270	N	152	-0-	-118 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	496	N	152	-0-	-344 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	155	N	7	-0-	-148 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

03	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-					64
04	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2119	2	3	9	N	3	3	8			64
05	2387	N	2139	-0-	-248 B	-0-	2139	2			N	-0-					64
06	2160	N	2029	-0-	-131 B	-0-	2029	2			N	-0-					64
07	2201	N	2057	-0-	-144 B	-0-	2057	2			N	-0-					64
08	2139	N	1775	-0-	-364 B	-0-	1775	2			N	-0-					64

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					50
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					50
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					50
06	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					50
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					50
*08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					50

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210

03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	951	-0-	-134 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	761	-0-	-262 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

03	248	N	169	-0-	-79 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

03	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	806	N	762	-0-	-44 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	725	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 #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	803	2	34	9	N	31					151
04	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	821	2	14	9	N	13					164
05	992	N	901	-0-	-91 B	-0-	881	2	20	9	N	18	1	8			181
06	810	N	804	-0-	-6 B	-0-	771	2	33	9	N	30					211
07	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	814	2	28	9	N	25					236
08	899	N	740	-0-	-159 B	-0-	714	2	26	9	N	24	172	1			88

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

03	372	N	224	-0-	-148 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	393	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

03	2914	X	2777	-0-	-137 B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2985	N	2985	-0-	-0- B	-0-	2982	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0- B	-0-	2886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2596	-0-	-504 B	-0-	2594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2883	N	2358	-0-	-525 B	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					52
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					52
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					52
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					52
07	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					52
08	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					52

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

03	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1173	-0-	-253 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1088	-0-	-172 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1011	-0-	-260 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	933	-0-	-245 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

03	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2			N	-0-					104
04	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			N	-0-					104
05	1891	N	1832	-0-	-59 B	-0-	1832	2			N	-0-					104
06	1800	N	1757	-0-	-43 B	-0-	1757	2			N	-0-					104
07	1860	N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823	2			N	-0-					104
08	1829	N	1781	-0-	-48 B	-0-	1781	2			N	-0-					104

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1970	-0-	-45 B	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1890	-0-	-60 B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28 B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1850	-0-	-134 B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	734	-0-	-320 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	870	N	828	-0-	-42 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	930	N	754	-0-	-176 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	744	N	556	-0-	-188 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	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
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					84
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					84
05	806	N	667	-0-	-139 B	-0-	666	2	1	9	N	1	1	8			84
06	720	N	609	-0-	-111 B	-0-	609	2			N	-0-					84
07	713	N	594	-0-	-119 B	-0-	594	2			N	-0-					84
08	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	535	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
03	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2283	-0-	-259 B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2350	-0-	-20 B	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2368	-0-	-174 B	-0-	2366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2294	N	2059	-0-	-235 B	-0-	2059	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
03	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1553	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1643	N	1393	-0-	-250 B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1470	-0-	-90 B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1564	-0-	-48 B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1384	-0-	-11 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
03	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1070	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1147	N	1079	-0-	-68 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1030	-0-	-50 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	982	-0-	-103 B	-0-	982	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
03	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2451	-0-	-9 B	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2473	-0-	-162 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2410	-0-	-80 B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2501	-0-	-41 B	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2324	-0-	-156 B	-0-	2324	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
03	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	27	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	27	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	36	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	27	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	899	-0-	-186 B	-0-	27	1	870	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1085	N	1070	-0-	-15 B	-0-	36	1	1034	2	N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 36 RRCID -> 215743 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2856	-0-	-182 B	-0-	2856	2			N	-0-					251
04	2910	X	2888	-0-	-22 B	-0-	2888	2			N	-0-					251
05	2976	X	2606	-0-	-370 B	-0-	2604	2	2	9	N	2	2	8			251
06	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2			N	-0-					251
07	2976	N	2851	-0-	-125 B	-0-	2850	2	1	9	N	1	171	1			81
08	2604	N	2346	-0-	-258 B	-0-	2346	2			N	-0-					81

MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	527	N	443	-0-	-84 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1551	-0-	-123 B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1496	-0-	-154 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1450	-0-	-193 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1335	-0-	-165 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1348	-0-	-202 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1404	-0-	-53 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2002	-0-	-106	B	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1844	-0-	-106	B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1798	-0-	-279	B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1608	-0-	-342	B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 42 RRCID -> 217798 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490

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

BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774

03	868	N	410	-0-	-458	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	518	-0-	-784	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

03	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	300	N	283	-0-	-17	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784

03	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

03	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					44
04	300	N	186	-0-	-114	B	-0-	186	3			N	-0-					44
05	186	N	150	-0-	-36	B	-0-	150	3			N	-0-					44
06	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3			N	-0-					44
07	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3			N	-0-					44
08	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	3			N	-0-					44

GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

03	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1191	-0-	-69	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1208	-0-	-63	B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1152	-0-	-48	B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	B	-0-	1190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1209	N	1064	-0-	-145	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

03	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					52
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					52
05	1364	N	1237	-0-	-127 B	-0-	1237	2			N	-0-					52
06	1290	N	1209	-0-	-81 B	-0-	1209	2			N	-0-					52
07	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	1263	2			N	-0-					52
08	1240	N	1065	-0-	-175 B	-0-	1065	2			N	-0-					52

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

03	2959	X	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	2975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2561	-0-	-229 B	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2620	-0-	-170 B	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

03	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	713	N	596	-0-	-117 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

03	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1127	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1068	-0-	-42 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1099	-0-	-79 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	952	-0-	-133 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3331	X	3331	-0-	-0-	B	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
05	2761	X	2761	-0-	-0-	B	-0-	2760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	B	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	B	-0-	2928	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	2749	X	2749	-0-	-0-	B	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

03	2608	N	2608	-0-	-0-	B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2646	N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1736	-0-	-124	B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

03	3054	X	3054	-0-	-0-	B	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	B	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	B	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	B	-0-	2955	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	2141	X	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

03	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2072	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2139	N	2062	-0-	-77	B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2006	-0-	-64	B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2076	-0-	-63	B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1912	-0-	-165	B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

03	744	N	588	-0-	-156	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	837	N	766	-0-	-71	B	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	775	N	299	-0-	-476	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

03	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160

03	868	N	861	-0-	-7	B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	416	-0-	-80 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	496	N	414	-0-	-82 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	434	N	6	-0-	-428 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

03	1147	N	1117	-0-	-30 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1065	-0-	-45 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

03	1674	N	1588	-0-	-86 B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44 B	-0-	1567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1530	N	1526	-0-	-4 B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1563	-0-	-18 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

03	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

03	3596	X	3538	-0-	-58 B	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3400	-0-	-80 B	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3335	-0-	-230 B	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3240	-0-	-210 B	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3266	-0-	-268 B	-0-	3264	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3534	X	2957	-0-	-577 B	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

03	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	434	N	283	-0-	-151 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

03	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1342	-0-	-84 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1370	-0-	-10 B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1387	-0-	-70 B	-0-	1385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1333	N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

03	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1409	-0-	-141 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

03	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

03	1860	N	1647	-0-	-213 B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1644	-0-	-126 B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1544	-0-	-46 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1547	-0-	-251 B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

03	4650	X	4630	-0-	-20 B	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4189	-0-	-311 B	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4632	-0-	-18 B	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4140	-0-	-360 B	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4317	-0-	-333 B	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4601	-0-	-18 B	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1685	-0-	-82 B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1645	-0-	-125 B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1560	-0-	-60 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*08	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	992	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	992	N	948	-0-	-44 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	810	N	676	-0-	-134 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1013	-0-	-7 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1042	-0-	-322 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	739	-0-	-377 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	558	N	431	-0-	-127 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	480	N	386	-0-	-94 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	837	-0-	-273 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	837	N	796	-0-	-41 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	837	N	662	-0-	-175 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1099	-0-	-265 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	750	-0-	-540 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	844	-0-	-55 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	868	N	768	-0-	-100 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	810	N	727	-0-	-83 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	775	N	598	-0-	-177 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1031	-0-	-19 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	995	-0-	-90 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	976	-0-	-44 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	992	N	798	-0-	-194 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3715	-0-	-5 B	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3449	-0-	-151 B	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3428	-0-	-199 B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3133	-0-	-467 B	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3451	-0-	-269 B	-0-	3449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3720	X	2975	-0-	-745 B	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	901	-0-	-246 B	-0-	900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1140	N	1048	-0-	-92 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	965	-0-	-244 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	899	N	643	-0-	-256 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1454	-0-	-136 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20 B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1479	-0-	-51 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	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
03	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	512	2	13	9	N	12					165
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	548	2	4	9	N	4					169
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	595	2	17	9	N	15	1	8			183
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	536	2	7	9	N	6					189
07	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	408	2	6	9	N	5	168	1			26
08	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	575	2			N	-0-					26

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
03	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	554	-0-	-46 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
03	775	N	715	-0-	-60 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

BROWN SW '225' WELL #: 95 RRCID -> 277527 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	2843	-0-	-2582 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	2343	-0-	-2907 B	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2378	-0-	-1683 B	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2247	-0-	-513 B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2569	-0-	-283 B	-0-	2562	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*08	3033	X	3033	-0-	-0- B	-0-	3031	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
BROWN STATE 34 WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697 #	2537	-0-	-160	-0-	68	1	2229	3	N	218	157	1			92
						240	9									
04	2610 #	2532	-0-	-78	-0-	66	1	2231	3	N	214	152	1			154
						235	9									
05	2697 #	1816	-0-	-881	-0-	68	1	1616	3	N	120	154	1			120
						132	9									
06	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	66	1	2330	3	N	196	162	1			154
						216	9									
07	2604 #	2246	-0-	-358	-0-	68	1	2033	3	N	132	151	1			135
						145	9									
*08	2693 R	2693	-0-	-0-	-0-	68	1	2423	3	N	184	162	1			157
						202	9									

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726

03	341 N	35	-0-	-306	-0-	24	2	11	9	N	10					71
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	N	20					91
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	N	5					96
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	198	2	11	9	N	10					106
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					107
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					107

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	5			N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	5			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	5			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	5			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	5			N	-0-					-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	5			N	-0-					-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	47	1	1474	2	Y	137					444
							151	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1255	2	Y	56	190	1			310
							62	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	52	1	1404	2	Y	61					371
							67	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	1491	2	Y	87					458
							96	9									
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1753	2	Y	81					539
							89	9									
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1827	2	Y	45	372	1			212
							50	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

03	6200	X	5724	-0-	-476	-0-	166	1	5222	2	Y	305	399	1			233
							336	9									
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	178	1	5760	2	Y	263	263	1			233
							289	9									
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	198	1	5324	2	Y	271	293	1			211
							298	9									
06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	192	1	6004	2	Y	277	198	1			290
							305	9									
07	5952	X	5942	-0-	-10	-0-	180	1	5525	2	Y	215	198	1			307
							237	9									
08	5952	X	5464	-0-	-488	-0-	181	1	5051	2	Y	211	389	1			129
							232	9									

GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	Y	6	6	1			164
							7	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	6					170
							7	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	629	2	Y	1	7	1			164
							1	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	8	8	1			164
							9	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	Y	8					172
							9	9									
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	2					174
							2	9									

GRIERSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 156490 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 8902

03	403	N	391	-0-	-12	-0-	12	1	367	2	Y	11	168	1			17
							12	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					17
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					17
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					17
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	Y	-0-					17
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	71					88
							78	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	163	1	5136	2	Y	147	183	1			101
							162	9									
04	5400	X	5072	-0-	-328	-0-	149	1	4804	2	Y	108					209
							119	9									
05	5580	X	4779	-0-	-801	-0-	165	1	4429	2	Y	168	344	1			33
							185	9									
06	5280	X	4445	-0-	-835	-0-	135	1	4197	2	Y	103					136
							113	9									
07	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	153	1	4709	2	Y	107	173	1			70
							118	9									
08	5456	X	5150	-0-	-306	-0-	172	1	4815	2	Y	148	182	1			36
							163	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	206	1	6475	2	Y	146	109	1			112
							161	9									
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	220	1	7104	2	Y	112	125	1			99
							123	9									
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	247	1	6625	2	Y	112	124	1			87
							123	9									
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	236	1	7348	2	Y	111	82	1			116
							122	9									
07	7285	X	7076	-0-	-209	-0-	220	1	6761	2	Y	86	79	1			123
							95	9									
08	7285	X	7013	-0-	-272	-0-	239	1	6694	2	Y	73	151	1			45
							80	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	130	1	4076	2	Y	78	95	1			59
							86	9									
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	132	1	4273	2	Y	53	65	1			47
							58	9									
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	177	1	4744	2	Y	47	57	1			37
							52	9									
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	169	1	5284	2	Y	47	35	1			49
							52	9									
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	158	1	4862	2	Y	37	34	1			52
							41	9									
*08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	Y	46	70	1			28
							51	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	2	2	1			31
							2	9									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	2					33
							2	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-	2	1			31
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	2	2	1			31
							2	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	2					33
							2	9									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	167	2	Y	1					34
							1	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
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	578	1	7367	2	N	272	91	1			298
							299	9									
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	431	1	5868	2	N	80	190	1			188
							88	9									
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	633	1	7653	2	N	221	99	1			310
							243	9									
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	451	1	6652	2	N	235	285	1			260
							259	9									
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	317	1	7084	2	N	98	188	1			170
							108	9									
*08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	309	1	6994	2	N	96					266
							106	9									

UNIVERSITY 6-7W WELL #: 1 RRCID -> 164408 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	120	1	1529	2	N	22	19	1			101
							24	9									
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	113	1	1540	2	N	23					124
							25	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	152	1	1837	2	N	5	25	1			104
							6	9									
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	134	1	1968	2	N	26	27	1			103
							29	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1577	2	N	33					136
							36	9									
*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	97	1	2202	2	N	86					222
							95	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	134	1	1711	2	N	19	20	1			34
							21	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	97	1	1317	2	N	17					51
							19	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	152	1	1835	2	N	4	22	1			33
							4	9									
06	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	90	1	1330	2	N	18	20	1			31
							20	9									
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	60	1	1342	2	N	19					50
							21	9									
08	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	63	1	1425	2	N	5					55
							6	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	186 146	1 9	5840	2	Y	133	145	1			102
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	133 90	1 9	4296	2	Y	82	111	1			73
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	153 94	1 9	4101	2	Y	85	92	1			66
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	140 88	1 9	4383	2	Y	80	62	1			84
07	T. A.		4380	-0-	4380	4380	136 72	1 9	4172	2	Y	65	58	1			91
08	T. A.		4431	-0-	4431	8811	149 122	1 9	4160	2	Y	111	134	1			68

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 2 RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

03	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-	19	1			341
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					341
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					341
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					341
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

UNIVERSITY 6-7W WELL #: 2 RRCID -> 166708 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 8718

03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	85 20	1 9	1087	2	N	18	16	1			65
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	72 14	1 9	977	2	N	13					78
05	1302	N	926	-0-	-376	-0-	71 1	1 9	854	2	N	1	16	1			63
06	1140	N	882	-0-	-258	-0-	55 14	1 9	813	2	N	13	12	1			64
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	38 30	1 9	859	2	N	27					91
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	38 37	1 9	857	2	N	34					125

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

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

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	795	2	Y	5					29
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	686	2	Y	14					43
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22 21	1 9	600	2	Y	19					62
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	18 48	1 9	574	2	Y	44					106
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	19 80	1 9	580	2	Y	73					179
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18 21	1 9	493	2	Y	19	181	1			17

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
HENRY RESOURCES LLC 378535
UNIVKEISHA WELL #: 7144 RRCID -> 279514 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136 X	9978	-0-	-4158	-0-	17	1	9698	3	Y	239	239	1	3	8	14
						263	9									
04	13680 X	8578	-0-	-5102	-0-	79	1	8109	3	Y	149	158	1			5
						226	4	164	9							
05	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	50	1	8840	3	Y	154	156	1			3
						19	4	169	9							
06	9780 X	7877	-0-	-1903	-0-	50	1	7644	3	Y	126	124	1			5
						44	4	139	9							
07	9982 X	7978	-0-	-2004	-0-	50	1	7787	3	Y	128	126	1			7
						141	9									
08	9982 X	7071	-0-	-2911	-0-	50	1	6905	3	Y	105	110	1			2
						116	9									

PERMIAN RESOURCES, LLC 655836
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

03	4123 X	3550	-0-	-573	-0-	3362	2	188	9	N	171	191	1			140
04	4140 X	3982	-0-	-158	-0-	3814	2	168	9	N	153	185	1			108
05	4278 X	3751	-0-	-527	-0-	3650	2	101	9	N	92					200
06	4140 X	3641	-0-	-499	-0-	3500	2	141	9	N	128	185	1			143
07	3441 X	2585	-0-	-856	-0-	2524	2	61	9	N	55					198
08	3441 X	3214	-0-	-227	-0-	3197	2	17	9	N	15					213

GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4					4
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	400	3	1	9	Y	1					5
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					5
07	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	3			Y	-0-					5
08	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	3			Y	-0-					5

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

*02	464 N	412	-0-	-52	-0-	412	3			Y	-0-					29
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					29
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					29
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					29
*06	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3			Y	-0-					29
*07	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-					29
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	3			Y	-0-					29

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 2 RRCID -> 141305 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283

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

*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					118
*10	496 N	440	-0-	-56	-0-	437	3	3	9	N	3					121
*11	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	3			N	-0-					121
*12	558 N	136	-0-	-422	-0-	136	3			N	-0-					121
*01	434 N	137	-0-	-297	-0-	137	3			N	-0-					121
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					121
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					121
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					121
*05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					121
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					121
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					121
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					121

STATE UNIVERSITY ES WELL #: 2 RRCID -> 148478 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

*02	290 N	133	-0-	-157	-0-	132	3	1	9	Y	1					33
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					33
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					33
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					33
*06	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-					33
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					33
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					33

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	Y	4					4
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	527	3	1	9	Y	1					5
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	3			Y	-0-					5
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	3			Y	-0-					5
08	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3			Y	-0-					5

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					48
04	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					48
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					48
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					48
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					48
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					48

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					86
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					86
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					86
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					86
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					86
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

03	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	570	X	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527	X	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	527	X	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064

03	1085	X	651	-0-	-434	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	674	-0-	-376	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	713	X	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	682	X	681	-0-	-1	-0-	681	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

03	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					67
04	330	X	307	-0-	-23	-0-	303	2	4	9	N	4					71
05	310	X	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					71
06	300	X	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					71
07	310	X	306	-0-	-4	-0-	305	2	1	9	N	1					72
08	310	X	306	-0-	-4	-0-	303	2	3	9	N	3					75

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

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

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: 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
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4					117
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					118
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					120
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	57	1			66
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					68
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2016 - PLUGGED 05/13/16

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2016 - P/A 08/01/2016

SALESWKY, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 210018 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 1018 - 1028

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2016 - P/A 08/02/2016

P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) //CONT.// 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. //CONT.// 631644
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	961 N	725	-0-	-236	-0-	722	2	3	9	N	3			121
04	600 N	411	-0-	-189	-0-	407	2	4	9	N	4			125
05	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-			125
06	690 N	200	-0-	-490	-0-	200	2			N	-0-			125
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	521	2	32	9	N	29			154
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			154

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") 40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MERCURY OPERATING, LLC 560337
JEFFREY WELL #: 1B RRCID -> 279599 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 4283 PERF. N/A

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

SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 279888 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 4297 PERF. N/A

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

PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
THAD WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 #	98	-0-	-398	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	300 #	25	-0-	-275	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
06	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
07	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
*08	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	93	1	349	2	N	-0-					-0-
04	510	N	99	-0-	-411	-0-	99	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	174	-0-	-246	-0-	25	1	149	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	100	1	432	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	95	1	379	2	N	-0-					-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

03	310	N	239	-0-	-71	-0-	44	1	195	2	N	-0-					-0-
04	240	N	42	-0-	-198	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	52	1	116	2	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	2	N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	53	1	251	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

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

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

03	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			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

03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	20	1	914	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	26	1	879	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	20	1	917	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	40	1	840	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	19	1	883	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	21	1	870	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	333	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	321	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	8	1	368	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	10	1	357	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	7	1	349	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	7	1	353	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	403	N	244	-0-	-159	-0-	6	1	234	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	435	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	14	1	623	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	17	1	597	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	13	1	628	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	29	1	595	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	15	1	621	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	7	1	228	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	5	1	234	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	217	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	5	1	228	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	5	1	228	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	12	1	537	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	14	1	488	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	11	1	527	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	784	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	17	1	736	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	44	1	1986	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	55	1	1905	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	42	1	1975	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	88	1	1845	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	41	1	1928	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	2015	X	1998	-0-	-17	-0-	46	1	1943	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	16	1	729	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	870	N	650	-0-	-220	-0-	18	1	628	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	837	N	619	-0-	-218	-0-	13	1	602	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	31	1	646	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	14	1	653	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	992	N	811	-0-	-181	-0-	19	1	788	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	708	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	12	1	540	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	15	1	525	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	11	1	535	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	24	1	502	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	11	1	536	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	713	N	559	-0-	-154	-0-	13	1	542	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	15	1	689	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	20	1	683	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	15	1	706	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	775	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	728	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	19	1	851	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	25	1	863	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	20	1	945	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	874	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	19	1	916	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	961	N	781	-0-	-180	-0-	18	1	757	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	10	1	449	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	12	1	430	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	8	1	390	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	9	1	420	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	12	1	409	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	9	1	424	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	8	1	369	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	868	N	379	-0-	-489	-0-	9	1	366	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	6	1	247	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	6	1	263	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	12	1	247	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	6	1	246	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	667	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	592	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	12	1	576	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	4	4	1			1
							4	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
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	24	1	1081	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	23	1	1089	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	1069	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	25	1	1043	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	6	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	7	1	285	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
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	12	1	515	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	15	1	509	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	541	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	440	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	11	1	522	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	13	1	528	3	Y	8	8	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 #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	9	1	386	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	526	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	548	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	478	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	5	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	6	1	234	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	716	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	724	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	660	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	14	1	652	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	16	1	686	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	24	1	1087	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	31	1	1082	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	23	1	1079	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	25	1	1070	3	Y	4	4	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
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	26	1	1102	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	28	1	1237	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	37	1	1267	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	28	1	1311	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1221	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	27	1	1256	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	30	1	1251	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	673	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	19	1	645	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	14	1	632	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	28	1	594	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	13	1	623	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	713	N	591	-0-	-122	-0-	13	1	569	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	4	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	2	1	93	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 #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	14	1	611	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	17	1	585	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	13	1	600	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	25	1	522	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	15	1	621	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	32	1	1414	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	39	1	1333	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	29	1	1356	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	59	1	1239	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	26	1	1251	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	31	1	1318	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	506	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

03	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	27	1	1210	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	34	1	1184	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	27	1	1246	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	26	1	1251	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	30	1	1278	3	Y	8	8	1			2
							9	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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	27	1	947	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	21	1	986	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	44	1	928	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	20	1	930	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	22	1	938	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1216	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	25	1	1157	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	52	1	1084	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	23	1	1090	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	26	1	1088	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	961	N	867	-0-	-94	-0-	19	1	842	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	25	1	855	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	989	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	21	1	985	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	32	1	1086	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	28	1	1330	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1350	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	28	1	1197	3	Y	8	8	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 #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	673	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	643	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	678	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	15	1	614	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	11	1	492	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	24	1	501	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	15	1	695	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	14	1	578	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	26	1	1178	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	32	1	1102	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	24	1	1122	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	49	1	1024	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	23	1	1070	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1209	N	859	-0-	-350	-0-	20	1	830	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

03	527	N	511	-0-	-16	-0-	11	1	494	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	14	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	565	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	15	1	689	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	670	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	22	1	963	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	27	1	918	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	21	1	959	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	43	1	889	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	20	1	967	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	22	1	922	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	13	1	571	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	14	1	495	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	634	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	22	1	465	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	594	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	13	1	544	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	16	1	567	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	607	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	611	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1127	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	31	1	1069	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	24	1	1121	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	50	1	1050	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	23	1	1107	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	26	1	1101	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	549	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	12	1	551	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	24	1	504	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	11	1	538	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	13	1	547	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	5	1	238	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	44	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	276	-0-	-114	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	12	1	87	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	270	N	114	-0-	-156	-0-	14	1	98	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	2	1			2
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	24	1	178	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	123	1	891	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

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
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	20	1	146	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	3	1			2
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	9	1	66	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	70	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	293	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	27	1	196	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2	2	1			2
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	149	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	58	1	425	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	41	1	289	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	16	16	1			12
06	480	N	236	-0-	-244	-0-	26	1	195	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	41	1	298	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	10	1			11

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	83	1	611	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	71	1	504	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	3	3	1			2
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	93	1	673	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2

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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	372	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	62	1	445	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	4	4	1			3
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	132	1	972	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	136	1	980	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			3

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	77	1	547	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	8	8	1			6
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	109	1	806	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	373	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	107	1	782	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	117	1	833	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	18	18	1			13
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	142	1	1050	2	Y	16	18	1			11
							18	9									
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	124	1	898	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	12	1			12

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
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	102	1	748	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	47	1	335	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			2
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2

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
03	713	N	499	-0-	-214	-0-	59	1	430	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	713	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	10	10	1			7
06	480	N	233	-0-	-247	-0-	27	1	196	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	713	N	178	-0-	-535	-0-	21	1	148	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	7	1			7

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	42	1	301	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	10	10	1			7
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	39	1	291	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	41	1	298	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	7	1			7

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
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	92	1	676	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	750	N	515	-0-	-235	-0-	63	1	446	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	5	5	1			4
06	750	N	234	-0-	-516	-0-	27	1	203	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	527	N	294	-0-	-233	-0-	35	1	253	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			4

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
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	32	1	234	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	390	N	232	-0-	-158	-0-	28	1	198	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			4
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	4	5	1			3
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	27	1	193	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			4

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
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	76	1	554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	89	1	634	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	1	1			1
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	498	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	26	1	189	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	351	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	76	1	542	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	1			2
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	125	1	922	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	90	1	654	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2

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
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	85	1	625	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	95	1	680	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	5	5	1			4
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	97	1	716	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	87	1	624	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			4

H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	30	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	66	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	147	1	1075	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	159	1	1137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	1	1	1			1
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	130	1	936	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	311	-0-	-30	-0-	37	1	270	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1410	X	962	-0-	-448	-0-	118	1	840	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	4	4	1			3
06	1410	X	1102	-0-	-308	-0-	131	1	967	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	992	X	924	-0-	-68	-0-	112	1	809	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	4	3	1			3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	182	1	1331	2	Y	-0-					-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	153	1	1090	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	149	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	163	1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	4	1			3
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	95	1	704	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			3

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	59	1	430	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	323	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	3	1			2
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	63	1	463	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787

03	775 N	749	-0-	-26	-0-	89	1	657	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	900 N	755	-0-	-145	-0-	92	1	660	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3	3	1			2
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	111	1	817	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	135	1	973	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

03	372 N	318	-0-	-54	-0-	37	1	271	2	Y	9	10	1			5
						10	9									
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	Y	10	7	1			8
						11	9									
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	11	11	1			8
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	97	1	719	2	Y	10	11	1			7
						11	9									
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	95	1	685	2	Y	9	11	1			5
						10	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			7

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	96	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	100	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	79	1	581	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	69	1	490	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	5	5	1			4
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	628	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			4

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	180	1	1318	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	238	1	1697	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11	11	1			8
06	1110	N	601	-0-	-509	-0-	70	1	520	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	1147	N	562	-0-	-585	-0-	67	1	485	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			7

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	126	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	134	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	118	1	875	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	116	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	291	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			4
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	3	5	1			2
07	341	N	151	-0-	-190	-0-	18	1	129	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			4

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	88	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	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

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	24	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	24	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

03	3100	N	4204	-0-	1104	1104	504	1	3696	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	1784	N	680	-0-	-1104	-0-	83	1	591	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5	5	1			4
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	113	1	836	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	105	1	755	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4	3	1			3

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	28	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	46	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	1			2
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2

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
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	157	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	166	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	151	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	39	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	106	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	120	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	25	1	184	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	40	1	285	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			4
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	183	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	25	1	182	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			3

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	185	1	1358	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	159	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	226	1	1669	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	150	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 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
03	992	N	342	-0-	-650	-0-	41	1	300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	2	-0-	-958	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	163	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	470	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	151	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	615	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	90	1	651	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	65	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	678	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	96	1	688	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	10	10	1			8
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	100	1	738	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	86	1	623	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	5	1			7

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
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	65	1	477	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	38	1	268	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	2	1			1
06	360	N	85	-0-	-275	-0-	10	1	73	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	34	1	245	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
03	403	N	66	-0-	-337	-0-	7	1	53	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	177	1	1267	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	8	8	1			6
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	136	1	1004	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	151	1	1090	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			5

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
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	75	1	547	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
04	840	N	446	-0-	-394	-0-	54	1	383	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	6	8	1			4
06	600	N	20	-0-	-580	-0-	2	1	15	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	465	N	85	-0-	-380	-0-	10	1	69	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5	1			6

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

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
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	58	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	83	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	85	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	89	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	115	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	120	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	100	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	106	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	148	1	1084	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	284	1	2031	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	1			1
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	307	1	2272	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	177	1	1281	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	104	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	89	1	656	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	585	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	10	10	1			8
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	75	1	554	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	89	1	641	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			7

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	85	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	89	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	72	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	55	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	24	1	177	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	31	1	218	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	8	8	1			6
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	302	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			5

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
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	55	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	41	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	343	-0-	-197	-0-	42	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	33	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	44	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	106	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	64	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	79	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	100	1	732	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	103	1	734	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	2	2	1			2
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	113	1	836	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	113	1	815	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	76	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	97	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

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

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	51	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	75	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	147	1	1085	2	Y	-0-					-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	8	8	1			4
						9	9									
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	472	2	Y	7	5	1			6
						8	9									
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	8	8	1			6
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	Y	7	8	1			5
						8	9									
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	115	1	827	2	Y	7	8	1			4
						8	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			5

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	96	1	704	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	130	1	928	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	1			2
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	757	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2	3	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	17	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	191	1	1376	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	59	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	47	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	185	-0-	-175	-0-	22	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	6	-0-	-366	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

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

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764

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

JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	167	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	276	1	1975	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	276	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	218	1	1574	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841

03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	103	1	757	2	Y	10	11	1			6
						11	9									
04	900 N	517	-0-	-383	-0-	62	1	443	2	Y	11	8	1			9
						12	9									
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	12	12	1			9
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	Y	11	12	1			8
						12	9									
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	158	1	1141	2	Y	9	12	1			5
						10	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1			8

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

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

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752

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

HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744

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

HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	4	5	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	429	2	N	6	9	1			3
							7	9									
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	54	1	387	2	N	6	4	1			5
							7	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	7	7	1			5
06	480	N	226	-0-	-254	-0-	26	1	194	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	465	N	226	-0-	-239	-0-	27	1	192	2	N	6	7	1			3
							7	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1			5

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

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

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	N	20	13	1			11
							22	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	103	1	734	2	N	19	14	1			16
							21	9									
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	320	1	2290	2	N	22	22	1			16
							24	9									
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	97	1	719	2	N	20	22	1			14
							22	9									
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	102	1	736	2	N	18	22	1			10
							20	9									
08	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	298	1	2169	2	N	18	14	1			14
							20	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	32	1	232	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	1			-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	29	1	216	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	31	1	227	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645

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

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	N	4	4	1			2
							4	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	56	1	398	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	4	4	1			3
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	58	1	428	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	640	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			3

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	783	-0-	-178	-0-	92	1	677	2	N	13	18	1			7
							14	9									
04	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	134	1	954	2	N	20	11	1			16
							22	9									
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	21	22	1			15
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	169	1	1248	2	N	20	21	1			14
							22	9									
07	3100	N	3568	-0-	468	468	432	1	3116	2	N	18	22	1			10
							20	9									
*08	468	N	-0-	-0-	-468	-0-					N	20	15	1			15

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	77	1	564	2	N	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	74	1	530	2	N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	245	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	67	1	492	2	N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	69	1	497	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	220	1	1600	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

03	465	N	324	-0-	-141	-0-	38	1	276	2	N	9	9	1			5
							10	9									
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	45	1	320	2	N	8	6	1			7
							9	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	9	9	1			7
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	N	8	9	1			6
							9	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	7	9	1			4
							8	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			6

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	510	2	N	8	8	1			4
							9	9									
04	690	N	547	-0-	-143	-0-	66	1	473	2	N	7	5	1			6
							8	9									
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	296	1	2114	2	N	8	8	1			6
							9	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	7	8	1			5
							8	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	541	2	N	7	8	1			4
							8	9									
08	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	275	1	2001	2	N	6	5	1			5
							7	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

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

JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	513	2	N	5	5	1			3
						6	9									
04	720 N	522	-0-	-198	-0-	63	1	453	2	N	5	4	1			4
						6	9									
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	238	1	1705	2	N	5	5	1			4
						6	9									
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	76	1	563	2	N	4	5	1			3
						4	9									
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	68	1	489	2	N	5	6	1			2
						6	9									
*08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	249	1	1807	2	N	6	4	1			4
						7	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	62	1	458	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	457	-0-	-233	-0-	56	1	400	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	240	1	1718	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	72	1	517	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	219	1	1590	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

03	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	308	1	2256	2	N	22	23	1			12
							24	9									
04	3120	X	2807	-0-	-313	-0-	342	1	2443	2	N	20	15	1			17
							22	9									
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	1070	1	7653	2	N	25	24	1			18
							28	9									
06	3120	X	2374	-0-	-746	-0-	280	1	2074	2	N	18	23	1			13
							20	9									
07	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	307	1	2218	2	N	19	22	1			10
							21	9									
*08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	1006	1	7313	2	N	20	15	1			15
							22	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	469	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	209	1	1493	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	52	1	388	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	68	1	490	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	210	1	1524	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	65	1	473	2	N	4	4	1			2
							4	9									
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	64	1	459	2	N	4	3	1			3
							4	9									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	209	1	1493	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	64	1	475	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	67	1	486	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	210	1	1526	2	N	4	3	1			3
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	76	1	555	2	N	9	10	1			5
							10	9									
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	86	1	613	2	N	10	7	1			8
							11	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	285	1	2040	2	N	11	11	1			8
							12	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	N	10	11	1			7
							11	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	93	1	672	2	N	9	11	1			5
							10	9									
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	306	1	2223	2	N	9	7	1			7
							10	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

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

HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	N	8	11	1			4
							9	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	24	1	174	2	N	8	6	1			6
							9	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	76	1	542	2	N	8	8	1			6
							9	9									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	22	1	161	2	N	7	8	1			5
							8	9									
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	21	1	152	2	N	7	8	1			4
							8	9									
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	79	1	577	2	N	8	6	1			6
							9	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	456	1	3346	2	N	22	23	1			12
							24	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	466	1	3330	2	N	22	16	1			18
							24	9									
05	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	1535	1	10982	2	N	25	25	1			18
							28	9									
06	3690	X	2568	-0-	-1122	-0-	304	1	2250	2	N	13	22	1			9
							14	9									
07	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	410	1	2960	2	N	21	19	1			11
							23	9									
*08	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	1543	1	11217	2	N	21	16	1			16
							23	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					164
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					164
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					164
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					164
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					164
08	837	N	343	-0-	-494	-0-	343	3			N	-0-					164

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	N	-0-					-0-
04	240 N	148	-0-	-92	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 7712

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

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

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

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

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	30	-0-	30	41	30	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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

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

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
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 079284 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 6620 - 6834

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

FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

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

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					122
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5					127
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	N	2					129
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2					131
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	299	3	2	9	N	2					133
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	N	2					135

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					14
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					14
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					14
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	2			N	-0-					14
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					14
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					30
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-					30
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					30
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					30
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					30
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					30

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

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

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
TDC ENGINEERING, INC. 840400
CLAYTON, LENA MRS WELL #: 1 RRCID -> 056178 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 3553 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 801 RRCID -> 226880 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			43
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3	N	-0-			43
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-			43
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			43
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			43
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			43

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			19
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3	N	-0-			19
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3	N	-0-			19
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3	N	-0-			19
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-			19
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			19

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			30
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			30
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-			30
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			30
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-			30

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 2201 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					25
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					25
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					25
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					25
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					25
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	947	3	13	9	N	12					57
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	922	3	8	9	N	7					64
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	955	3	19	9	N	17					81
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	895	3	12	9	N	11	67	1			25
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	872	3	11	9	N	10					35
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	923	3	11	9	N	10					45

UNIVERSITY 42 WELL #: 1401 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-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
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1510	3	88	9	N	80	79	1			106
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1461	3	80	9	N	73	103	1			76
05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1432	3	78	9	N	71	102	1			45
06	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1363	3	79	9	N	72	59	1			58
07	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1229	3	44	9	N	40					98
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1557	3	94	9	N	85	73	1			110

CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					44
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					44
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					44
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					44
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					44
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					44

UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					43
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			Y	-0-					43
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					43
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					43
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					43
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					43

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1413	3	87	9	Y	79	79	1			15
04	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1305	3	77	9	Y	70	66	1			19
05	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1337	3	83	9	Y	75	75	1			19
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	1177	3	70	9	Y	64	73	1			10
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1291	3	75	9	Y	68	67	1			11
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1332	3	86	9	Y	78	72	1			17

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

03	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	946	3	42	9	N	38					58
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	965	3	43	9	N	39					97
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	991	3	39	9	N	35	90	1			42
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	938	3	22	9	N	20	52	1			10
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	932	3	33	9	N	30					40
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	983	3	31	9	N	28					68

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

03	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2071	3	62	9	Y	56	69	1			31
04	2190	N	2094	-0-	-96	-0-	2010	3	84	9	Y	76					107
05	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	2046	3	76	9	Y	69	141	1			35
06	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	1990	3	76	9	Y	69					104
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2066	3	30	9	Y	27	95	1			36
*08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2044	3	78	9	Y	71	50	1			57

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					42
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					42
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					42
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					42
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					42
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					42

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

03	899	N	885	-0-	-14	-0-	849	3	36	9	N	33	57	1	1	8	53
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	818	3	34	9	N	31					84
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	843	3	39	9	N	35					119
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	804	3	30	9	N	27	104	1			42
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	778	3	23	9	N	21					63
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	773	3	33	9	N	30	66	1			27

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	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
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	760	3	42	9	N	38					95
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	703	3	37	9	N	34	92	1			37
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	747	3	52	9	N	47					84
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	708	3	41	9	N	37	69	1			52
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	731	3	39	9	N	35	64	1			23
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	743	3	65	9	N	59					82

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
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3232	3	96	9	Y	87	88	1			16
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3074	3	86	9	Y	78	73	1			21
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3012	3	90	9	Y	82	82	1			21
06	3210	X	2790	-0-	-420	-0-	2713	3	77	9	Y	70	80	1			11
07	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	2858	3	84	9	Y	76	74	1			13
*08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3776	3	95	9	Y	86	80	1			19

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
03	10013	X	9758	-0-	-255	-0-	9653	3	105	9	Y	95	95	1			18
04	9690	X	9639	-0-	-51	-0-	9547	3	92	9	Y	84	79	1			23
05	10013	X	9942	-0-	-71	-0-	9843	3	99	9	Y	90	90	1			23
06	9690	X	9447	-0-	-243	-0-	9361	3	86	9	Y	78	88	1			13
07	10261	X	9744	-0-	-517	-0-	9655	3	89	9	Y	81	80	1			14
08	9951	X	9689	-0-	-262	-0-	9586	3	103	9	Y	94	87	1			21

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
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1288	3	29	9	N	26	45	1	1	8	40
04	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1232	3	35	9	N	32					72
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1285	3	44	9	N	40	90	1			22
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1231	3	43	9	N	39	41	1			20
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1239	3	35	9	N	32					52
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1231	3	34	9	N	31	68	1			15

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	579	3	31	9	N	28					50
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	577	3	43	9	N	39					89
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	579	3	26	9	N	24	100	1	1	8	12
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	530	3	25	9	N	23					35
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	546	3	31	9	N	28					63
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	547	3	24	9	N	22	65	1			20

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	3	14	9	N	13					18
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	551	3	13	9	N	12					30
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	555	3	17	9	N	15					45
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	515	3	17	9	N	15					60
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	524	3	19	9	N	17					77
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	505	3	14	9	N	13	72	1			18

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2816	3	139	9	Y	126	127	1			24
04	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2741	3	124	9	Y	113	106	1			31
05	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2751	3	132	9	Y	120	120	1			31
06	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	2706	3	114	9	Y	104	118	1			17
07	2945	N	2920	-0-	-25	-0-	2801	3	119	9	Y	108	107	1			18
*08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2835	3	139	9	Y	126	116	1			28

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	826	3	32	9	N	29					52
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	786	3	29	9	N	26					78
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	791	3	32	9	N	29	85	1			22
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	747	3	22	9	N	20					42
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	780	3	23	9	N	21					63
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	768	3	23	9	N	21	51	1			33

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					47
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					47
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					47
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					47
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	N	8					55
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					55

WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

03	992	N	915	-0-	-77	-0-	854	3	61	9	N	55	76	1			22
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	963	3	97	9	N	88	92	1			18
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1021	3	95	9	N	86					104
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	962	3	70	9	N	64	88	1			80
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	992	3	77	9	N	70	82	1			68
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	968	3	75	9	N	68	84	1			52

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					28
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					28
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					28
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					28
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					28
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					28

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

03	14B2	EXT	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

03	217	N	195	-0-	-22	-0-	169	3	26	9	Y	24					46
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	370	3	25	9	Y	23					69
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	485	3	33	9	Y	30					99
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	501	3	35	9	Y	32	92	1			39
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	412	3	28	9	Y	25					64
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	421	3	24	9	Y	22	53	1			33

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		639	-0-	639	2582	621	3	18	9	Y	16	16	1			3
04	3894	X	1312	-0-	-2582	-0-	1297	3	15	9	Y	14	13	1			4
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	891	3	14	9	Y	13	15	1			2
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	3	14	9	Y	13	13	1			2
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	3	17	9	Y	15	14	1			3

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1353	3	25	9	Y	23	24	1			4
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1325	3	24	9	Y	22	20	1			6
05	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1220	3	24	9	Y	22	22	1			6
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1295	3	21	9	Y	19	22	1			3
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1312	3	22	9	Y	20	20	1			3
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1295	3	25	9	Y	23	21	1			5

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					65
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	73	3	19	9	N	17	69	1			13
05	217	N	73	-0-	-144	-0-	58	3	15	9	N	14					27
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					27
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	50	3	18	9	N	16					43

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					39
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					39
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					39
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					39
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					39
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					39

UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	909	3	25	9	Y	23	23	1			4
04	990	N	877	-0-	-113	-0-	854	3	23	9	Y	21	19	1			6
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	862	3	24	9	Y	22	22	1			6
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	822	3	20	9	Y	18	21	1			3
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	838	3	22	9	Y	20	20	1			3
08	899	N	849	-0-	-50	-0-	824	3	25	9	Y	23	21	1			5

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

03	961	N	855	-0-	-106	-0-	804	3	51	9	Y	46	46	1			9
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	829	3	45	9	Y	41	39	1			11
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	804	3	48	9	Y	44	44	1			11
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	841	3	42	9	Y	38	43	1			6
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	796	3	44	9	Y	40	39	1			7
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	817	3	46	9	Y	42	40	1			9

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	149	3	35	9	Y	32	32	1			6
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	105	3	31	9	Y	28	26	1			8
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	98	3	33	9	Y	30	30	1			8
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	77	3	28	9	Y	25	29	1			4
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	74	3	31	9	Y	28	27	1			5
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	73	3	34	9	Y	31	29	1			7

UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1643	3	87	9	Y	79	79	1			15
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1743	3	77	9	Y	70	66	1			19
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1780	3	83	9	Y	75	75	1			19
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1650	3	70	9	Y	64	73	1			10
07	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1417	3	75	9	Y	68	67	1			11
08	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1484	3	86	9	Y	78	72	1			17

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	908	3	101	9	Y	92	93	1			17
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	936	3	90	9	Y	82	77	1			22
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	983	3	96	9	Y	87	87	1			22
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	986	3	84	9	Y	76	86	1			12
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1027	3	87	9	Y	79	78	1			13
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	910	3	101	9	Y	92	85	1			20

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					17
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					17
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					17
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					17
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17

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
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1343	3	24	9	N	22					42
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1318	3	20	9	N	18					60
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1312	3	14	9	N	13	38	1			35
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1256	3	2	9	N	2					37
07	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					37
08	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	1108	3			N	-0-					37

UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1640	3	101	9	Y	92	93	1			17
04	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1597	3	90	9	Y	82	77	1			22
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1637	3	96	9	Y	87	87	1			22
06	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1421	3	81	9	Y	74	84	1			12
07	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1627	3	87	9	Y	79	78	1			13
08	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1586	3	101	9	Y	92	85	1			20

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	689	3	62	9	N	56	79	1			57
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	664	3	83	9	N	75					132
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	696	3	67	9	N	61	170	1	1	8	22
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	664	3	72	9	N	65	52	1			35
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	654	3	64	9	N	58	53	1			40
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	663	3	65	9	N	59	62	1			37

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

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

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

03	2449 X	2111	-0-	-338	-0-	2038	3	73	9	N	66	71	1			25
04	2370 X	2109	-0-	-261	-0-	2032	3	77	9	N	70					95
05	2294 X	2103	-0-	-191	-0-	2024	3	79	9	N	72	144	1			23
06	2220 X	1970	-0-	-250	-0-	1902	3	68	9	N	62	55	1			30
07	2201 X	1726	-0-	-475	-0-	1685	3	41	9	N	37					67
08	2170 X	1914	-0-	-256	-0-	1830	3	84	9	N	76	66	1			77

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

03	1023 X	123	-0-	-900	-0-	123	3			N	-0-					14
04	990 X	36	-0-	-954	-0-	36	3			N	-0-					14
05	1023 X	475	-0-	-548	-0-	475	3			N	-0-					14
06	120 X	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					14
07	124 X	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					14
08	465 X	19	-0-	-446	-0-	9	3	10	9	N	9					23

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

03	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					28
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					28
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					28
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4					32
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					32
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	172	3	22	9	N	20					52

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

03	2511 N	2409	-0-	-102	-0-	2267	3	142	9	Y	129	157	1			43
04	2610 N	2404	-0-	-206	-0-	2320	3	84	9	Y	76					119
05	2542 N	2453	-0-	-89	-0-	2367	3	86	9	Y	78	179	1			18
06	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	2216	3	65	9	Y	59	69	1			8
07	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1952	3	47	9	Y	43					51
*08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2206	3	79	9	Y	72	64	1			59

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

03	465 N	430	-0-	-35	-0-	424	3	6	9	N	5					65
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	404	3	7	9	N	6					71
05	496 N	361	-0-	-135	-0-	353	3	8	9	N	7					78
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	454	3	19	9	N	17	60	1			35
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	396	3	7	9	N	6					41
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3					44

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

03	527 N	465	-0-	-62	-0-	436	3	29	9	N	26					50
04	510 N	328	-0-	-182	-0-	317	3	11	9	N	10					60
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	378	3	32	9	N	29	1	8			88
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	399	3	28	9	N	25	64	1			49
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	400	3	30	9	N	27	57	1			19
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	424	3	25	9	N	23					42

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					37
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					37
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					37
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					37
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					37
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					37

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
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			Y	-0-					33
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			Y	-0-					33
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					33
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					33
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					33
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					33

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
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					19
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					19
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					19
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					19
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					19
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					19

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
03	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	3733	3	72	9	Y	65	66	1			12
04	3840	X	3671	-0-	-169	-0-	3606	3	65	9	Y	59	55	1			16
05	3968	X	3055	-0-	-913	-0-	2987	3	68	9	Y	62	62	1			16
06	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	3617	3	59	9	Y	54	61	1			9
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	3625	3	63	9	Y	57	56	1			10
08	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	3582	3	70	9	Y	64	60	1			14

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
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	724	3	21	9	N	19	46	1	1	8	40
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	728	3	42	9	N	38					78
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	747	3	39	9	N	35	100	1			13
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	708	3	44	9	N	40					53
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	742	3	54	9	N	49	42	1			60
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	739	3	40	9	N	36	61	1			35

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
03	837	N	639	-0-	-198	-0-	639	3			N	-0-					30
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			N	-0-					30
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					30
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	497	3			N	-0-					30
07	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					30
08	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	3			N	-0-					30

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					53

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	432	3	20	9	Y	18					32
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	406	3	23	9	Y	21					53
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	412	3	26	9	Y	24					77
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	400	3	20	9	Y	18	83	1			12
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	394	3	17	9	Y	15					27
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	403	3	20	9	Y	18					45

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
03	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1176	3	25	9	Y	23	23	1			4
04	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1099	3	23	9	Y	21	19	1			6
05	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1150	3	24	9	Y	22	22	1			6
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1107	3	20	9	Y	18	21	1			3
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1072	3	22	9	Y	20	20	1			3
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1133	3	25	9	Y	23	21	1			5

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
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	481	3	25	9	Y	23	23	1			4
04	540	N	349	-0-	-191	-0-	326	3	23	9	Y	21	19	1			6
05	527	N	365	-0-	-162	-0-	341	3	24	9	Y	22	22	1			6
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	687	3	20	9	Y	18	21	1			3
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	649	3	22	9	Y	20	20	1			3
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	583	3	25	9	Y	23	21	1			5

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
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	594	3	25	9	Y	23	23	1			4
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	608	3	23	9	Y	21	19	1			6
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	623	3	24	9	Y	22	22	1			6
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	568	3	20	9	Y	18	21	1			3
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	591	3	22	9	Y	20	20	1			3
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	576	3	25	9	Y	23	21	1			5

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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					57
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	46	3	1	9	N	1	41	1			17
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					17
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					17
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					17
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					17

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
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	589	3	56	9	N	51	91	1	1	8	22
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	585	3	51	9	N	46					68
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	623	3	70	9	N	64					132
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	602	3	47	9	N	43	110	1			65
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	621	3	65	9	N	59	46	1			78
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	601	3	58	9	N	53	76	1			55

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					97
04	90	X	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					97
05	93	X	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					97
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					97
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					97
08	93	X	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					97

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					37
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					37
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					37
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					37
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					37
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	216	3	52	9	N	47					115
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	230	3	25	9	N	23	113	1			25
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	223	3	24	9	N	22					47
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	184	3	11	9	N	10					57
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	179	3	11	9	N	10					67
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	214	3	29	9	N	26	68	1			25

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	925	3	32	9	N	29					55
04	960	N	904	-0-	-56	-0-	884	3	20	9	N	18	50	1	1	8	22
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	905	3	17	9	N	15					37
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	855	3	25	9	N	23					60
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	876	3	19	9	N	17					77
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	907	3	18	9	N	16	57	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
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					28
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					28
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					28
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					28
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					28

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					21
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3			N	-0-					21
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					21
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					21
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					21
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					21

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	507	-0-	-175	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1621	3	55	9	N	50					80
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1566	3	57	9	N	52	113	1			19
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1610	3	51	9	N	46					65
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1526	3	43	9	N	39	80	1			24
07	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1597	3	43	9	N	39					63
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1580	3	44	9	N	40	68	1			35

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3792	-0-	-424	-0-	3696	3	96	9	Y	87	102	1			85
04	4080	X	3639	-0-	-441	-0-	3536	3	103	9	Y	94	142	1			37
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4487	3	167	9	Y	152	151	1			38
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4000	3	119	9	Y	108	80	1			66
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4329	3	129	9	Y	117	118	1			65
*08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4438	3	134	9	Y	122	110	1			77

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

03	1054	N	812	-0-	-242	-0-	736	3	76	9	Y	69	69	1			13
04	1020	N	974	-0-	-46	-0-	906	3	68	9	Y	62	58	1			17
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	861	3	73	9	Y	66	66	1			17
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	823	3	62	9	Y	56	64	1			9
07	992	N	905	-0-	-87	-0-	839	3	66	9	Y	60	59	1			10
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	875	3	75	9	Y	68	63	1			15

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

03	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			Y	-0-					37
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					37
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-					37
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	409	3	12	9	Y	11					48
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	548	3	69	9	Y	63	83	1			28
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	477	3	55	9	Y	50					78

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5407	3	101	9	Y	92	93	1			17
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5104	3	90	9	Y	82	77	1			22
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5242	3	96	9	Y	87	87	1			22
06	5100	X	4940	-0-	-160	-0-	4856	3	84	9	Y	76	86	1			12
07	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5128	3	87	9	Y	79	78	1			13
08	5487	X	4959	-0-	-528	-0-	4858	3	101	9	Y	92	85	1			20

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					87
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					87
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					87
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	377	3	80	9	N	73	51	1			109
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					109
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					109

WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

03	589	N	496	-0-	-93	-0-	475	3	21	9	N	19	65	1			17
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	516	3	36	9	N	33					50
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	474	3	32	9	N	29					79
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	439	3	21	9	N	19	63	1			35
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	429	3	9	9	N	8					43
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	408	3	30	9	N	27					70

WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818

03	1953	X	1825	-0-	-128	-0-	1778	3	47	9	N	43					75
04	1890	X	1827	-0-	-63	-0-	1766	3	61	9	N	55					130
05	1953	X	1730	-0-	-223	-0-	1683	3	47	9	N	43	149	1	1	8	23
06	1890	X	1746	-0-	-144	-0-	1707	3	39	9	N	35					58
07	1891	X	1871	-0-	-20	-0-	1818	3	53	9	N	48	71	1			35
08	1891	X	1847	-0-	-44	-0-	1800	3	47	9	N	43					78

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3425	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	3690	X	3355	-0-	-335	-0-	3346	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	3813	X	2807	-0-	-1006	-0-	2799	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	3690	X	1602	-0-	-2088	-0-	1594	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	3596	X	80	-0-	-3516	-0-	72	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	3472	X	46	-0-	-3426	-0-	37	3	9	9	Y	8	7	1			2

UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					24
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					24
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					24
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					24
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					24
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					24

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

03	2883	X	2671	-0-	-212	-0-	2671	3			Y	-0-					8
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					8
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					8
06	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	2336	3			Y	-0-					8
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					8
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					8

BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					14
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					14
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					14
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	N	3					17
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					17
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					17

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

03	899	N	877	-0-	-22	-0-	831	3	46	9	N	42	64	1	1	8	35
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	826	3	44	9	N	40					75
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	789	3	55	9	N	50	1	8			124
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	783	3	45	9	N	41	128	1			37
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	797	3	51	9	N	46	58	1			25
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	721	3	42	9	N	38					63

BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					13
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					13
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					13
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					13
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					13
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	304	3	15	9	N	14					27

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					25
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					25
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					25
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					25
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					25
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					25

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
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1755	3	35	9	Y	32	32	1			6
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1670	3	31	9	Y	28	26	1			8
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1531	3	33	9	Y	30	30	1			8
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	1552	3	28	9	Y	25	29	1			4
07	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	1372	3	31	9	Y	28	27	1			5
08	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1304	3	34	9	Y	31	29	1			7

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
03	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2394	3	145	9	Y	132	133	1			25
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2605	3	129	9	Y	117	110	1			32
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2820	3	138	9	Y	125	125	1			32
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2721	3	119	9	Y	108	123	1			17
07	2821	N	2820	-0-	-1	-0-	2695	3	125	9	Y	114	112	1			19
08	2945	N	2453	-0-	-492	-0-	2309	3	144	9	Y	131	121	1			29

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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	293	3	18	9	Y	16	1	8			66
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	Y	7					73
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	281	3	12	9	Y	11					84
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	261	3	12	9	Y	11	59	1			36
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	271	3	19	9	Y	17					53
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	271	3	13	9	Y	12	47	1			18

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
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	691	3	36	9	N	33					75
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	641	3	35	9	N	32	77	1			30
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	684	3	41	9	N	37					67
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	656	3	39	9	N	35	84	1			18
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	676	3	43	9	N	39					57
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	678	3	44	9	N	40	74	1			23

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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	477	3	13	9	Y	12	83	1			30
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	426	3	1	9	Y	1					31
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					31
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			Y	-0-					31
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	417	3	13	9	Y	12					43
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	394	3	29	9	Y	26					69

UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1465	3	57	9	N	52					87
04	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	1429	3	32	9	N	29	71	1			45
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1481	3	54	9	N	49					94
06	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1387	3	43	9	N	39	86	1			47
07	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1427	3	56	9	N	51	73	1			25
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1525	3	52	9	N	47					72

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

03	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1100	3	23	9	N	21					48
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1077	3	32	9	N	29					77
05	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1087	3	21	9	N	19	68	1			28
06	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1039	3	24	9	N	22					50
07	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1053	3	25	9	N	23					73
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1010	3	20	9	N	18	71	1			20

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

03	465 N	424	-0-	-41	-0-	409	3	15	9	N	14					27
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					27
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					27
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					27
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					27
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					27

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7728 - 7806

03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					38
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					38
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					38
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					38
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					38
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					38

UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

03	1736 N	1142	-0-	-594	-0-	1102	3	40	9	Y	36	44	1			7
04	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1648	3	77	9	Y	70	58	1			19
05	1767 N	669	-0-	-1098	-0-	586	3	83	9	Y	75	75	1			19
06	1110 N	965	-0-	-145	-0-	895	3	70	9	Y	64	73	1			10
07	1798 N	1609	-0-	-189	-0-	1534	3	75	9	Y	68	67	1			11
*08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1686	3	86	9	Y	78	72	1			17

UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

03	1023 N	844	-0-	-179	-0-	716	3	128	9	Y	116	72	1			61
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	394	3	174	9	Y	158	172	1			47
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	514	3	151	9	Y	137	164	1			20
06	810 N	708	-0-	-102	-0-	577	3	131	9	Y	119	89	1			50
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	599	3	77	9	Y	70	107	1			13
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					13

UNIVERSITY 45 WELL #: 2108 RRCID -> 260287 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854

03	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3			Y	-0-					66
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	419	3	176	9	Y	160	139	1			87
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	279	3	136	9	Y	124	135	1			76
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	183	3	69	9	Y	63	103	1			36
07	620 X	373	-0-	-247	-0-	263	3	110	9	Y	100					136
08	620 X	279	-0-	-341	-0-	154	3	125	9	Y	114	154	1			96

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 45 WELL #: 2109 RRCID -> 260294 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	1621	3	101	9	Y	92	93	1			17
04	2040	N	1730	-0-	-310	-0-	1640	3	90	9	Y	82	77	1			22
05	1829	N	1456	-0-	-373	-0-	1360	3	96	9	Y	87	87	1			22
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1646	3	84	9	Y	76	86	1			12
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1773	3	87	9	Y	79	78	1			13
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1370	3	101	9	Y	92	85	1			20

CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

03	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					43
04	90	X	58	-0-	-32	-0-	41	3	17	9	N	15					58
05	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					58
06	90	X	47	-0-	-43	-0-	34	3	13	9	N	12					70
07	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					70
08	62	X	47	-0-	-15	-0-	35	3	12	9	N	11	61	1			20

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	861	3	23	9	Y	21					70
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	854	3	21	9	Y	19					89
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	879	3	14	9	Y	13	83	1	1	8	18
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	803	3	13	9	Y	12					30
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	842	3	32	9	Y	29					59
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	816	3	14	9	Y	13	1	8			71

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1148	3	17	9	N	15					37
04	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1068	3	22	9	N	20					57
05	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1099	3	24	9	N	22	62	1			17
06	1140	N	821	-0-	-319	-0-	818	3	3	9	N	3					20
07	1116	N	892	-0-	-224	-0-	890	3	2	9	N	2					22
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1074	3	31	9	N	28					50

WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	645	3	47	9	N	43	68	1			50
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	618	3	57	9	N	52					102
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	611	3	50	9	N	45	137	1			10
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	566	3	44	9	N	40					50
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	514	3	31	9	N	28					78
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	500	3	40	9	N	36	64	1			50

WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782

03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1063	3	40	9	N	36					68
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1024	3	57	9	N	52	75	1			45
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1038	3	36	9	N	33					78
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	990	3	36	9	N	33	63	1			48
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1027	3	36	9	N	33	64	1			17
08	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	983	3	23	9	N	21					38

WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					15
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					15
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					15
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					15
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					15
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					15

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	466	3	47	9	N	43					80
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	468	3	31	9	N	28	61	1			47
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	460	3	46	9	N	42					89
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	450	3	37	9	N	34	80	1			43
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	452	3	41	9	N	37					80
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	440	3	34	9	N	31	74	1			37

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	614	3	18	9	N	16					102
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	612	3	43	9	N	39	64	1			77
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	650	3	37	9	N	34					111
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	611	3	25	9	N	23	64	1			70
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					70
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	568	3	19	9	N	17					87

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

03	496	N	487	-0-	-9	-0-	448	3	39	9	N	35	47	1	1	8	22
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	440	3	40	9	N	36					58
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	433	3	41	9	N	37					95
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	292	3	3	9	N	3	71	1			27
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	275	3	1	9	N	1					28
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	299	3	15	9	N	14					42

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	715	3	41	9	N	37					65
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	727	3	37	9	N	34					99
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	728	3	32	9	N	29	1	8			127
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	683	3	22	9	N	20	95	1			52
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	703	3	29	9	N	26					78
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	737	3	24	9	N	22	73	1			27

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1363	3	51	9	Y	46	46	1			9
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1314	3	45	9	Y	41	39	1			11
05	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1175	3	48	9	Y	44	44	1			11
06	1380	N	862	-0-	-518	-0-	820	3	42	9	Y	38	43	1			6
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1342	3	44	9	Y	40	39	1			7
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1315	3	50	9	Y	45	42	1			10

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

03	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1245	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1131	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1235	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1176	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1173	3	11	9	Y	10	9	1			2

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

03	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1440	3	73	9	N	66	91	1	1	8	32
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1416	3	77	9	N	70					102
05	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1449	3	67	9	N	61	144	1	1	8	18
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1374	3	65	9	N	59	57	1			20
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1426	3	63	9	N	57					77
08	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1412	3	66	9	N	60	69	1			68

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	440	3	28	9	N	25					70
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	417	3	28	9	N	25					95
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	391	3	24	9	N	22	87	1			30
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	375	3	14	9	N	13					43
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	441	3	30	9	N	27					70
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	292	3	24	9	N	22	57	1			35

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	665	3	19	9	N	17					65
04	870	N	776	-0-	-94	-0-	765	3	11	9	N	10	53	1			22
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	818	3	17	9	N	15					37
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	802	3	29	9	N	26	60	1			3
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	853	3	32	9	N	29					32
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	826	3	31	9	N	28					60

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1064	3	43	9	N	39					84
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1033	3	53	9	N	48					132
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1062	3	51	9	N	46	143	1			35
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1001	3	52	9	N	47					82
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1022	3	43	9	N	39	66	1			55
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1048	3	54	9	N	49	64	1			40

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					67
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					67
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					67
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					67
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					67
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					67

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

03	465	X	229	-0-	-236	-0-	229	3			N	-0-					29
04	450	X	171	-0-	-279	-0-	171	3			N	-0-					29
05	310	X	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					29
06	270	X	158	-0-	-112	-0-	157	3	1	9	N	1					30
07	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					30
08	217	X	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					30

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					32
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					32
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					32
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					32
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					32
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					32

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

03	T. A.		1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					30
05	T. A.		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					30
06	T. A.		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					30
07	T. A.		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					30

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					63
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					63
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					63
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					63
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					63
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					63

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

03	0	W	8	-0-	8	1448	8	3			N	-0-					15
04	0	W	12	-0-	12	1460	12	3			N	-0-					15
05	0	W	26	-0-	26	1486	26	3			N	-0-					15
06	0	W	42	-0-	42	1528	42	3			N	-0-					15
07	0	W	30	-0-	30	1558	30	3			N	-0-					15
08	0	W	39	-0-	39	1597	39	3			N	-0-					15

BAKER "B" WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

*03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10337	3	548	9	N	498	553	1			87
*04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10277	3	493	9	N	448	427	1			108
*05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	10827	3	431	9	N	392	413	1			87
*06	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	9660	3	398	9	N	362	387	1			62
*07	9920	X	3988	-0-	-5932	-0-	3688	3	300	9	N	273	258	1	1	8	76
*08	9920	X	8104	-0-	-1816	-0-	7973	3	131	9	N	119	137	1			58

UNIVERSITY 42 WELL #: 1444HC RRCID -> 280564 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: RRCID -> 280960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2220 - 8530

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1317 RRCID -> 280961 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 7860

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: RRCID -> 280962 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7808 - 7860

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1409 RRCID -> 280963 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7826

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1414 RRCID -> 280964 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERISTY 19 WELL #: 1 RRCID -> 277352 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7810

03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-

BVX OPERATING, INC. 117237
FOSTER 9 WELL #: 1 RRCID -> 275830 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652

03	7130	X	3501	-0-	-3629	-0-	3482	2	19	9	N	17	171	1	1	8	32
04	5850	X	3240	-0-	-2610	-0-	3221	2	19	9	N	17					49
05	4712	X	3204	-0-	-1508	-0-	3190	2	14	9	N	13					62
06	4050	X	2916	-0-	-1134	-0-	2899	2	17	9	N	15					77
07	3565	X	2835	-0-	-730	-0-	2824	2	11	9	N	10					87
08	3503	X	2788	-0-	-715	-0-	2777	2	11	9	N	10					97

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PERNER WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					2
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					2
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					2
*08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					2

PERNER WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350

03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					76
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					76
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					76
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					76
07	3658	X	1958	-0-	-1700	-0-	1958	2			N	-0-					76
08	3565	X	2466	-0-	-1099	-0-	2466	2			N	-0-					76

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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					51
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	3	2	9	N	2					53
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	3	3	9	N	3	2	8			54
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1035	3	44	9	N	40					94
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	3	6	9	N	5					99
08	1209	N	837	-0-	-372	-0-	834	3	3	9	N	3					102

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					64
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					64
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					66
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	292	3	1	9	N	1					67
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	247	3	2	9	N	2					69
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	239	3	3	9	N	3					72

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					47
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	113	3	1	9	N	1					48
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	3	1	9	N	1					49
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					49
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					49
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					49

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					128
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					128
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					128
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					128
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					128
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					128

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 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
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					40
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					40
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					40
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					40
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					40
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					40

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	1			N	-0-	104	1			26
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	5	1	26	2	N	-0-					26
05	341	N	34	-0-	-307	-0-	5	1	29	2	N	-0-					26
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					26
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					26
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					26

HONDO (CANYON SAND) //CONT.// 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	155	1	924	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	150	1	875	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	155	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	150	1	832	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	155	1	790	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	949	-0-	-136	-0-	155	1	794	2	N	-0-					-0-

RAINBOW "19A" WELL #: 1 RRCID -> 210776 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	155	1	640	2	N	8					103
							9	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	150	1	606	2	N	32					135
							35	9									
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	155	1	619	2	N	-0-					135
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	150	1	575	2	N	-0-					135
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	155	1	583	2	N	-0-					135
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	155	1	611	2	N	28					163
							31	9									

SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128

03	1023	N	17	-0-	-1006	-0-	5	1	11	2	N	1	142	1			31
							1	9									
04	1200	N	18	-0-	-1182	-0-	5	1	13	2	N	-0-					31
05	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	5	1	13	2	N	-0-					31
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-					31
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					31
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-					31

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183521 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

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

HOOVER 42506 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 118846 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1677 - 1689

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	728	2	19	9	N	17					63
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	537	2	6	9	N	5					68
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	658	2	13	9	N	12					80
06	720	N	329	-0-	-391	-0-	325	2	4	9	N	4					84
07	558	N	172	-0-	-386	-0-	172	2			N	-0-					84
08	682	N	500	-0-	-182	-0-	498	2	2	9	N	2					86

UNIVERSITY 29-12 WELL #: 1 RRCID -> 156158 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683

03	558	N	439	-0-	-119	-0-	432	2	7	9	N	6					20
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	547	2	2	9	N	2					22
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	417	2	4	9	N	4					26
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3					29
07	558	N	383	-0-	-175	-0-	382	2	1	9	N	1					30
08	434	N	207	-0-	-227	-0-	205	2	2	9	N	2					32

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3712	3712	-0-	-0-	-0-	3704	2	8	9	Y	7					35
04	3507	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					35
05	3686	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					35
06	3441	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					35
07	3196 R	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					35
08	3720 #	2984	-0-	-736	-0-	2984	2			Y	-0-					35

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					6
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					6
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					6
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					6
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					6
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

03	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
06	210 N	164	-0-	-46	B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-				-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			N	-0-				-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-				-0-
06	1020 N	778	-0-	-242	B	-0-	778	2			N	-0-				-0-
07	961 N	889	-0-	-72	B	-0-	889	2			N	-0-				-0-
08	899 N	890	-0-	-9	B	-0-	890	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-				-0-
04	510 N	500	-0-	-10	B	-0-	500	2			N	-0-				-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-				-0-
06	540 N	423	-0-	-117	B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
07	527 N	483	-0-	-44	B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
08	496 N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	180 N	52	-0-	-128 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	3	-0-	-183 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	36	-0-	-584 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	570 N	339	-0-	-231 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*08	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
TODD "70" WELL #: 1 RRCID -> 080862 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1073 - 1091

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
04	450 N	218	-0-	-232 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD "33" WELL #: 1 RRCID -> 094591 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	3	-0-	-214	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD "20" WELL #: 1 RRCID -> 144691 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 775 PERF. 705 - 775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	3	-0-	-431 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	341 N	46	-0-	-295 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200

HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	N	1					156
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					156
05	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					156
06	570	N	250	-0-	-320	-0-	240	3	10	9	N	9					165
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	3	1	9	N	1					166
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					166

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	3	9	9	N	8					144
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	3	11	9	N	10					154
05	1147	N	814	-0-	-333	-0-	814	3			N	-0-					154
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	3	1	9	N	1					155
07	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1021	3			N	-0-					155
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					155

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					50
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					50
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					50
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					50
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					50
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					50

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	757	3	31	9	N	28	176	1			1
04	810	N	646	-0-	-164	-0-	637	3	9	9	N	8					9
05	899	N	619	-0-	-280	-0-	612	3	7	9	N	6					15
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	N	11					26
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	3	8	9	N	7					33
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	927	3	14	9	N	13					46

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					177
04	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1760	3			N	-0-					177
05	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	1336	3			N	-0-					177
06	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	1475	3			N	-0-					177
07	1829	N	1312	-0-	-517	-0-	1312	3			N	-0-					177
08	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	3			N	-0-					177

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					148
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	3	1	9	N	1					149
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2547	3	1	9	N	1					150
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3019	3	3	9	N	3					153
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					153
*08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					153

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3445	3	7	9	N	6					103
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3249	3	10	9	N	9					112
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2640	3	9	9	N	8					120
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3208	3	11	9	N	10					130
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3086	3	8	9	N	7					137
*08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2990	3	3	9	N	3					140

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	1023	N	639	-0-	-384	-0-	639	3			N	-0-					79
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					79
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					79
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					79
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					79
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					79

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
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1490	3	36	9	N	33	175	1			-0-
04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1264	3	8	9	N	7					7
05	1364	N	924	-0-	-440	-0-	915	3	9	9	N	8					15
06	1320	N	950	-0-	-370	-0-	943	3	7	9	N	6					21
07	1302	N	643	-0-	-659	-0-	636	3	7	9	N	6					27
08	930	N	588	-0-	-342	-0-	586	3	2	9	N	2					29

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
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	Y	14					38
							15	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	38	1	1001	2	Y	15	41	1			12
							17	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	1013	2	Y	17					29
							19	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	2	Y	13					42
							14	9									
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	60	1	1350	2	Y	9	38	1			13
							10	9									
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	2	Y	10					23
							11	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
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	Y	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	Y	1					10
							1	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	39	1	1055	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	37	1	999	2	Y	2					8
							2	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	935	2	Y	3					5
							3	9									
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	Y	2					7
							2	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	1					11
							1	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	23	1	640	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	Y	3					10
							3	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	2					5
							2	9									
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	654	2	Y	3					8
							3	9									

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					2
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					2
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					2
07	T. A.		3	-0-	3	3	2	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					1

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

03	527	N	407	-0-	-120	-0-	21	1	384	2	Y	2					18
							2	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	Y	5	12	1			11
							6	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	Y	5					16
							6	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	4	16	1			4
							4	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	4					8
							4	9									
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	537	2	Y	4					12
							4	9									

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	79	1	1218	2	Y	-0-					3
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	75	1	1265	2	Y	1					4
							1	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	2	Y	-0-					2
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	2	Y	1					3
							1	9									
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	Y	-0-					3

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	531	-0-	-213	-0-	24	1	498	2	Y	8					20
							9	9									
04	720	N	405	-0-	-315	-0-	15	1	382	2	Y	7	21	1			6
							8	9									
05	744	N	326	-0-	-418	-0-	13	1	303	2	Y	9					15
							10	9									
06	510	N	322	-0-	-188	-0-	15	1	299	2	Y	7					22
							8	9									
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	14	1	307	2	Y	5	20	1			7
							6	9									
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	5					12
							6	9									

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	1					13
							1	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	25	1	694	2	Y	4	9	1			8
							4	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	676	2	Y	3					11
							3	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	Y	3					6
							3	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	Y	3					9
							3	9									

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		140	-0-	140	140	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		124	-0-	124	264	7	1	117	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					3
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	999	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1156	2	Y	1					3
							1	9									
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1076	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	2	Y	-0-					1
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	44	1	1075	2	Y	1					2
							1	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	2	Y	5					15
							6	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	58	1	1528	2	Y	6	16	1			5
							7	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	2	Y	7					12
							8	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	2	Y	5					17
							6	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	2	Y	3	15	1			5
							3	9									
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	2	Y	4					9
							4	9									

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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					6
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	199	2	Y	2					6
							2	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	181	2	Y	2					3
							2	9									
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	1					4
							1	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	25	1	463	2	Y	1					14
							1	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	Y	4					12
							4	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	833	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	Y	4					7
							4	9									
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	37	1	893	2	Y	3					10
							3	9									

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	11	1	200	2	Y	1					11
							1	9									
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	8	1	209	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	6	1	172	2	Y	3					10
							3	9									
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	7	1	164	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	169	2	Y	2					5
							2	9									
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	173	2	Y	3					8
							3	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	13					35
							14	9									
04	960	N	799	-0-	-161	-0-	29	1	756	2	Y	13	37	1			11
							14	9									
05	992	N	769	-0-	-223	-0-	31	1	720	2	Y	16					27
							18	9									
06	960	N	587	-0-	-373	-0-	27	1	548	2	Y	11					38
							12	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	Y	9	35	1			12
							10	9									
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	647	2	Y	9					21
							10	9									

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526

03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	87	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	67	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510

03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	2	Y	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	2					9
							2	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	2					11
							2	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	2					6
							2	9									
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	11	1	183	2	Y	1					7
							1	9									
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	181	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

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					1
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	110	2	Y	1					1
							1	9									

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	15					40
							17	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	460	2	Y	16	43	1			13
							18	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	Y	17					30
							19	9									
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	21	1	427	2	Y	14					44
							15	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	10	40	1			14
							11	9									
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	640	2	Y	10					24
							11	9									

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	1					3
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	1					2
							1	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	1					3
							1	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	5	1	134	2	Y	1					2
							1	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552

03	341	N	300	-0-	-41	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	10	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	11	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	2					24
							2	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	Y	8	17	1			15
							9	9									
05	434	N	241	-0-	-193	-0-	8	1	225	2	Y	7					22
							8	9									
06	630	N	198	-0-	-432	-0-	8	1	184	2	Y	5	21	1			6
							6	9									
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	7	1	163	2	Y	6					12
							7	9									
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	7	1	166	2	Y	5					17
							6	9									

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	1					10
							1	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	934	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	935	2	Y	3					9
							3	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	42	1	944	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	883	2	Y	3					5
							3	9									
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	923	2	Y	2					7
							2	9									

UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	Y	1					15
							1	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	Y	4	10	1			9
							4	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	883	2	Y	4					13
							4	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	956	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	857	2	Y	3					7
							3	9									
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	957	2	Y	4					11
							4	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	2	Y	6					59
							7	9									
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	37	1	1016	2	Y	16	40	1			35
							18	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1112	2	Y	17					52
							19	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	50	1	1118	2	Y	14	52	1			14
							15	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	2	Y	14					28
							15	9									
08	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	41	1	993	2	Y	13					41
							14	9									

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
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	2	Y	-0-					2
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	115	1	1949	2	Y	1					3
							1	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	109	1	1904	2	Y	-0-	2	1			1
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1836	2	Y	1					2
							1	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	107	1	1773	2	Y	-0-					2
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	101	1	1627	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
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1644	2	Y	6					25
							7	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	97	1	1643	2	Y	7					32
							8	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	101	1	1756	2	Y	5	25	1			12
							6	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	99	1	1704	2	Y	4					16
							4	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	96	1	1594	2	Y	4					20
							4	9									
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	92	1	1487	2	Y	4					24
							4	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	8					22
							9	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	376	2	Y	8	23	1			7
							9	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	Y	10					17
							11	9									
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	294	2	Y	7					24
							8	9									
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	15	1	328	2	Y	6	22	1			8
							7	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	5					13
							6	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 60 RRCID -> 244734 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	N	1					10
							1	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	40	1	1096	2	N	3	7	1			6
							3	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	40	1	1073	2	N	3					9
							3	9									
06	1110	N	959	-0-	-151	-0-	41	1	916	2	N	2	9	1			2
							2	9									
07	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	46	1	1008	2	N	3					5
							3	9									
08	1116	N	939	-0-	-177	-0-	37	1	900	2	N	2					7
							2	9									

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	131	1	2019	2	N	1					3
							1	9									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	125	1	2115	2	N	1					4
							1	9									
05	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	113	1	1966	2	N	-0-	3	1			1
06	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	110	1	1891	2	N	1					2
							1	9									
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	119	1	1970	2	N	-0-					2
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	133	1	2146	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

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

03	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	2			Y	-0-					55
04	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1374	2	8	9	Y	7					62
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5					67
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					67
07	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1317	2	13	9	Y	12					79
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			Y	-0-					79

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

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

HENDERSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 104408 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

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

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

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

SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

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

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

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

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

03	1457 N	442	-0-	-1015	-0-	27	1	412	2	Y	3					11
						3	9									
04	540 N	408	-0-	-132	-0-	23	1	382	2	Y	3					14
						3	9									
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	25	1	442	2	Y	2	11	1			5
						2	9									
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	2					7
						2	9									
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	2					9
						2	9									
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	2					11
						2	9									

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	Y	-0-					1
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	2	Y	-0-					1
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	27	1	1091	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	23	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	2	Y	-0-					1

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	106	1	1631	2	Y	17					67
							19	9									
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	108	1	1824	2	Y	17					84
							19	9									
05	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	107	1	1855	2	Y	14	67	1			31
							15	9									
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	112	1	1927	2	Y	12					43
							13	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	115	1	1900	2	Y	11					54
							12	9									
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	126	1	2037	2	Y	11					65
							12	9									

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1967	2	Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	38	1	2024	2	Y	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	47	1	1941	2	Y	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	41	1	1927	2	Y	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	48	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	326	-0-	-480	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	319	-0-	-581	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	344	-0-	-369	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	118	1	1821	2	Y	-0-					-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	97	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	94	1	1639	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	89	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	Y	-0-					-0-
*08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	90	1	1453	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST WELL #: 28 RRCID -> 107105 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 8559

03	713 N	436	-0-	-277	-0-	27	1	409	2	N	-0-					-0-
04	750 N	431	-0-	-319	-0-	24	1	407	2	N	-0-					-0-
05	682 N	422	-0-	-260	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	24	1	395	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	57	1	2109	2	Y	2					7
						2	9									
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	43	1	2165	2	Y	2					9
						2	9									
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	51	1	2042	2	Y	1	7	1			3
						1	9									
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	45	1	2025	2	Y	1					4
						1	9									
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	53	1	2085	2	Y	2					6
						2	9									
*08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	50	1	1999	2	Y	1					7
						1	9									

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	63	1	2588	2	Y	3					11
						3	9									
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	41	1	2359	2	Y	3					14
						3	9									
05	2573 N	2381	-0-	-192	-0-	53	1	2326	2	Y	2	11	1			5
						2	9									
06	2580 N	2400	-0-	-180	-0-	46	1	2352	2	Y	2					7
						2	9									
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	58	1	2511	2	Y	2					9
						2	9									
*08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	55	1	2439	2	Y	1					10
						1	9									

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

03	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
03	589 N	146	-0-	-443	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
04	540 N	127	-0-	-413	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
05	217 N	132	-0-	-85	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	52	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	771	-0-	-97	-0-	44	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	818	-0-	-50	-0-	48	1	770	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	67	1	1027	2	Y	2					7
						2	9									
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	770	2	Y	2					9
						2	9									
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	2	Y	1	7	1			3
						1	9									
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1175	2	Y	1					4
						1	9									
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1117	2	Y	2					6
						2	9									
*08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	1					7
						1	9									

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1571	2	Y	6					25
							7	9									
04	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	88	1	1496	2	Y	7					32
							8	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	92	1	1603	2	Y	6	26	1			12
							7	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	98	1	1676	2	Y	4					16
							4	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	109	1	1813	2	Y	5					21
							6	9									
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1747	2	Y	4					25
							4	9									

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496

03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	105	1	1616	2	Y	5					20
							6	9									
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	2	Y	5					25
							6	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	106	1	1836	2	Y	4	20	1			9
							4	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	101	1	1741	2	Y	4					13
							4	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1	1711	2	Y	3					16
							3	9									
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	87	1	1400	2	Y	3					19
							3	9									

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	115	1	1771	2	N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	109	1	1846	2	N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	104	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	100	1	1709	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	96	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	97	1	1575	2	N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4685	-0-	-145	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4750	-0-	-365	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780

03	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	86	-0-	86	209	86	2			N	-0-					31
04	T. A.	105	-0-	105	314	105	2			N	-0-					31
05	T. A.	216	-0-	216	530	216	2			N	-0-					31
06	717 X	187	-0-	-530	-0-	187	2			N	-0-					31
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1	1	8			31
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					26

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					153
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					153
05	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-					153
06	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1149	2			N	-0-					153
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					153
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					153

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	558 N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 32-5S WELL #: 3 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	810 N	653	-0-	-157	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	992 N	680	-0-	-312	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 5 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					22
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					22
05	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					22
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					22
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					22
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					22

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

03	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	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

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	181	1	5	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	156	1	22	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	156	1	22	3	N	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	114	1	59	3	N	-0-					-0-
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	70	1	146	3	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	4	1	196	3	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	19	1	159	3	N	-0-					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660

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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

03	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

03	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	620	N	231	-0-	-389	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	620	N	335	-0-	-285	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	775 N	217	-0-	-558	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK WELL #: 2 RRCID -> 225701 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4358 - 4484

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK WELL #: 1 RRCID -> 228528 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4385 - 4527

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (STRAWN 43242 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUDSPETH "74" WELL #: 1 RRCID -> 218415 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 12174

03	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	3		N	-0-			-0-
04	960 N	467	-0-	-493	-0-	467	3		N	-0-			-0-
05	868 N	521	-0-	-347	-0-	521	3		N	-0-			-0-
06	750 N	592	-0-	-158	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	660	N	365	-0-	-295	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

03	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2037	-0-	-3	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1981	-0-	-29	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	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

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	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

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	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 #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 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
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	792	-0-	-318	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1615	-0-	-875	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	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

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	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 #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 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
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	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

03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	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

03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	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

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	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
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	780	N	535	-0-	-245	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	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 "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2268	-0-	-832	2658	2268	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1995	-0-	-1005	1653	1995	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2157	-0-	-943	710	2157	2			N	-0-					-0-
*06	2780	N	2070	-0-	-710	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	234	-0-	-966	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	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 #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	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 #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	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 #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	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 "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	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 "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	870	N	592	-0-	-278	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	630	N	428	-0-	-202	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	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 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	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
03	942	N	852	-0-	-90	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	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
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1542	N	565	-0-	-977	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	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
03	1800	N	1381	-0-	-419	2019	1381	2			Y	-0-					-0-
*04	2019	N	-0-	-0-	-2019	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7749	X	2618	-0-	-5131	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2249	-0-	-331	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1515	-0-	-985	975	1515	2			Y	-0-					-0-
*04	975	N	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	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 #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7611	X	2550	-0-	-5061	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2470	-0-	-80	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
05	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
06	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
08	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

03	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	630 N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	715	-0-	-155	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	713 N	481	-0-	-232	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					1
05	1612 N	1010	-0-	-602	-0-	1010	2			Y	-0-					1
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	2	1	9	Y	1					2
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					2
*08	3100 N	4037	-0-	937	937	4037	2			Y	-0-					2

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	Y	2	14	1			3
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	Y	3					6
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	892	2	1	9	Y	1					7
06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	979	2	1	9	Y	1					8
07	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1026	2	1	9	Y	1					9
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	Y	2					11

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					1
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	2	1	9	N	1					1
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					1
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	1	1			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	832	-0-	-253	-0-	832	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

03	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-					-0-
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-					-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-					-0-
*08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-					-0-
05	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2		N	-0-					-0-
07	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2		N	-0-					-0-
08	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

03	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2		N	-0-					-0-
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	424	2		N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-					-0-
04	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1381	2		N	-0-					-0-
05	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	2		N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-					-0-
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	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 #: 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
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	810	N	681	-0-	-129	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

03	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

03	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

03	2077	N	1645	-0-	-432	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4039	2	7	9	Y	6	37	1			9
04	4020	X	3581	-0-	-439	-0-	3574	2	7	9	Y	6					15
05	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	3131	2	4	9	Y	4					19
06	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	3705	2	2	9	Y	2					21
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3752	2	3	9	Y	3					24
*08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	2	6	9	Y	5					29

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

03	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1829	2	7	9	Y	6					11
04	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1726	2	6	9	Y	5	14	1			2
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1794	2	7	9	Y	6					8
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	2	6	9	Y	5					13
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3	9	Y	3	14	1			2
*08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5					7

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1181	2	2	9	Y	2					3
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1309	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	Y	2					3
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	Y	1					4
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1	4	1			1
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1					2
04	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	2171	2	1	9	N	1	3	1			-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2171	2	2	9	N	2					2
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2606	2	1	9	N	1					3
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-	3	1			-0-
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2466	2	1	9	N	1					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

03	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1195	2	1	9	Y	1					2
04	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1301	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1269	2	1	9	Y	1					1
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1					2
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1					1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	Y	1					2
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					2
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	Y	1					3
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					3
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1					4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

03	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2332	-0-	-68	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1839	-0-	-441	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2061	-0-	-822	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3774	-0-	-1124	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3923	-0-	-247	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	831	-0-	-99	-0-	828	2	3	9	N	3					5
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	786	2	2	9	N	2	6	1			1
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	788	2	3	9	N	3					4
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2					6
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	6	1			1
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	2	2	9	N	2					3
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1709	2	2	9	N	2	4	1			1
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1					2
06	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1394	2	2	9	N	2					4
07	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1488	2	1	9	N	1	4	1			1
08	1860	N	867	-0-	-993	-0-	866	2	1	9	N	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
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3353	2	20	9	N	18	111	1			28
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3320	2	19	9	N	17					45
05	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	2433	2	13	9	N	12					57
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2830	2	8	9	N	7					64
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3126	2	8	9	N	7					71
*08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2966	2	19	9	N	17					88

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-	5	1			1
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	Y	1					2
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					3
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					3
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					3
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	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
03	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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
03	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1138	-0-	-572	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

03	9021	X	7422	-0-	-1599	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6453	-0-	-1977	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6796	-0-	-1574	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7122	-0-	-978	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
*08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	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

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
04	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
05	2883	X	2764	-0-	-119	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
07	2852	X	2168	-0-	-684	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
08	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-			-0-

COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-			-0-
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4139	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	4141	2			N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	51	1	1011	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	42	1	843	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	866	-0-	-188	-0-	43	1	823	2	N	-0-			-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	50	1	1222	2	N	-0-			-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	42	1	935	2	N	-0-			-0-
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	2	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

03	465	N	423	-0-	-42	-0-	21	1	402	2	N	-0-			-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	19	1	362	2	N	-0-			-0-
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	16	1	294	2	N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-			-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	2	N	-0-			-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-			-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-			-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-			-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-			-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

03	372	N	269	-0-	-103	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1	1	2214	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	1	1	2193	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2587	2	4	9	Y	4					19
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	Y	3					22
05	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2452	2	3	9	Y	3					25
06	2460	N	2167	-0-	-293	-0-	2166	2	1	9	Y	1					26
07	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			Y	-0-					26
*08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					26

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

03	868	N	862	-0-	-6	-0-	41	1	821	2	N	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	40	1	793	2	N	-0-					-0-
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	36	1	685	2	N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41	1	999	2	N	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	37	1	824	2	N	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

03	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

03	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

03	4092	X	3343	-0-	-749	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1	1	4148	2	Y	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3889	-0-	-947	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3921	-0-	-915	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	51	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	944	-0-	-172	-0-	41	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	955	-0-	-99	-0-	43	1	912	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	3					15
04	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1440	2	4	9	Y	4					19
05	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1498	2	3	9	Y	3					22
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					22
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					22
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					22

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

03	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	12	1	297	2	N	-0-					-0-
07	434	N	273	-0-	-161	-0-	12	1	261	2	N	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1480	2	7	9	Y	6					25
04	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	1342	2	6	9	Y	5					30
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1340	2	6	9	Y	5					35
06	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	2			Y	-0-					35
07	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			Y	-0-					35
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			Y	-0-					35

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	Y	5					27
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	Y	5					32
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1287	2	6	9	Y	5					37
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1244	2	1	9	Y	1					38
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					38
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					38

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

03	899	N	847	-0-	-52	-0-	843	2	4	9	Y	4					19
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	792	2	3	9	Y	3					22
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	771	2	3	9	Y	3					25
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	758	2	1	9	Y	1					26
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-					26
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					26

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

03	620	N	588	-0-	-32	-0-	28	1	560	2	N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	27	1	547	2	N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	22	1	489	2	N	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2617	2	4	9	Y	4					19
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2494	2	3	9	Y	3					22
05	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	2420	2	3	9	Y	3					25
06	2520	N	2285	-0-	-235	-0-	2284	2	1	9	Y	1					26
07	2480	N	2205	-0-	-275	-0-	2205	2			Y	-0-					26
08	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	2176	2			Y	-0-					26

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	1	1	2821	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2680	-0-	-560	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
*08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
04	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
06	2880	N	2830	-0-	-50	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
*08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	822	-0-	-573	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	990 N	975	-0-	-15	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	990 N	799	-0-	-191	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	394	-0-	-629	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	775	-0-	-248	-0-	775	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 #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	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 #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
04	3720 X	3491	-0-	-229	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
06	3630 X	3529	-0-	-101	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
07	3751 X	3643	-0-	-108	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
08	3782 X	3685	-0-	-97	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	9	-0-	9	9	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

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

03	3131 X	2494	-0-	-637	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
04	3030 X	2343	-0-	-687	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2945 X	2392	-0-	-553	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2640 X	2397	-0-	-243	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	2604 X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
08	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2390	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 #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	987	-0-	-543	-0-	987	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1429	-0-	-121	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1369	-0-	-311	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

03	6262 X	5369	-0-	-893	-0-	5369	3		N	-0-			-0-
04	6060 X	4938	-0-	-1122	-0-	4938	3		N	-0-			-0-
05	6169 X	5482	-0-	-687	-0-	5482	3		N	-0-			-0-
06	5970 X	4959	-0-	-1011	-0-	4959	3		N	-0-			-0-
07	5611 X	5259	-0-	-352	-0-	5259	3		N	-0-			-0-
08	5487 X	5059	-0-	-428	-0-	5059	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

03	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	3		N	-0-			-0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

03	1953 N	1784	-0-	-169	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
04	2430 N	1638	-0-	-792	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1645	-0-	-401	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1522	-0-	-218	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
*08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

03	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3		N	-0-					-0-
04	630	N	278	-0-	-352	-0-	278	3		N	-0-					-0-
05	682	N	102	-0-	-580	-0-	102	3		N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3		N	-0-					-0-
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3		N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

03	1240	N	833	-0-	-407	-0-	833	3		N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-					-0-
07	1178	N	854	-0-	-324	-0-	854	3		N	-0-					-0-
08	1085	N	839	-0-	-246	-0-	839	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3		N	-0-					-0-
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3		N	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3		N	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3		N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3		N	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3		N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

03	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1936	3		N	-0-					-0-
04	2130	N	1895	-0-	-235	-0-	1895	3		N	-0-					-0-
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	3		N	-0-					-0-
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3		N	-0-					-0-
07	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	1680	3		N	-0-					-0-
08	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3		N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

03	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2377	3		N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-					-0-
05	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	2578	3		N	-0-					-0-
06	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3		N	-0-					-0-
07	2635	N	2352	-0-	-283	-0-	2352	3		N	-0-					-0-
*08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-					-0-
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	3		N	-0-					-0-
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3		N	-0-					-0-
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3		N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3		N	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

03	3844	X	2424	-0-	-1420	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2414	-0-	-976	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2517	-0-	-862	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

03	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

03	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

03	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	961	N	472	-0-	-489	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	870	N	460	-0-	-410	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

03	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	2597	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	630 N	25	-0-	-605	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 279721 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468

03	1984 X	1712	-0-	-272	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
04	1920 X	1614	-0-	-306	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
05	1984 X	1563	-0-	-421	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
*08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	2096	-0-	-124	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

03	341	N	246	-0-	-95	-0-	237	2	9	9	Y	8					15
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	179	2	8	9	Y	7	19	1			3
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	299	2	10	9	Y	9					12
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	205	2	7	9	Y	6					18
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	19	1			3
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	182	2	8	9	Y	7					10

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC 800311

MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		113	-0-	113	275	113	3			Y	-0-					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

03	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	780	N	634	-0-	-146	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	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
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	92	1	1511	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	90	1	1479	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	92	1	1512	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	90	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	88	1	1449	3	N	-0-					-0-
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	3	N	-0-					-0-

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	982	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	57	1	927	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	57	1	936	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	57	1	931	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	54	1	892	3	N	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	60	1	980	3	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5549 X	5239	-0-	-310	-0-	301	1	4938	3	N	-0-			-0-
04	5220 X	5026	-0-	-194	-0-	289	1	4737	3	N	-0-			-0-
05	5394 X	5100	-0-	-294	-0-	293	1	4807	3	N	-0-			-0-
06	5220 X	5143	-0-	-77	-0-	296	1	4847	3	N	-0-			-0-
07	5239 X	4573	-0-	-666	-0-	263	1	4310	3	N	-0-			-0-
*08	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	323	1	5300	3	N	-0-			-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

03	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	189	1	3106	3	N	-0-			-0-
04	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	181	1	2959	3	N	-0-			-0-
05	3224 X	3170	-0-	-54	-0-	182	1	2988	3	N	-0-			-0-
06	3180 X	3110	-0-	-70	-0-	179	1	2931	3	N	-0-			-0-
07	3286 X	3033	-0-	-253	-0-	174	1	2859	3	N	-0-			-0-
*08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	192	1	3144	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

03	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-			-0-
04	690 N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
07	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-			-0-
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-			-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-			-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			6
04	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2			Y	-0-			6
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-			6
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-			6
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			6
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			6

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					7
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					7
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					7
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					7
07	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-					7
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					7

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	744	N	533	-0-	-211	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			14
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					6
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					6
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					6
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					6
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			Y	-0-					6
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					6

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	750	N	318	-0-	-432	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	775	N	370	-0-	-405	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	775	N	457	-0-	-318	-0-	457	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

03	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	651	N	316	-0-	-335	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1266	-0-	-414	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	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
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					8
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					8
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					8
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	2			Y	-0-					8
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					8
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3152	-0-	-599	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3840	X	3570	-0-	-270	-0-	3569	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3968	X	3613	-0-	-355	-0-	3612	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3840	X	3539	-0-	-301	-0-	3538	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3968	X	3500	-0-	-468	-0-	3499	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

03	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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

03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	195	1	714	2	N	-0-					-0-
04	690	N	193	-0-	-497	-0-	193	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	456	-0-	-414	-0-	86	1	370	2	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	193	1	826	2	N	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	187	1	743	2	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

03	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

03	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
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

03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		Y	-0-			-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		Y	-0-			-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		Y	-0-			-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		Y	-0-			-0-
*08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		Y	-0-			-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		Y	-0-			-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-			-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		Y	-0-			-0-
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-			-0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		Y	-0-			-0-
04	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1671	3		Y	-0-			-0-
05	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3		Y	-0-			-0-
06	1650 N	1622	-0-	-28	-0-	1622	3		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3		Y	-0-			-0-
08	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	1670	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5842 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	10763	3	770	9	Y	700	696	1			65
04	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	10293	3	865	9	Y	786	808	1			43
05	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	11281	3	927	9	Y	843	832	1			54
06	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	10387	3	827	9	Y	752	758	1			48
07	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	10481	3	960	9	Y	873	867	1			54
*08	12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	12001	3	932	9	Y	847	853	1			48

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 X	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					54
04	240 X	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					54
05	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					54
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					54
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					54
08	341 X	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					54

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	780 N	468	-0-	-312	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					3
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					3
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					3
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					3
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					3
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					3

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2			Y	-0-					9
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					9
05	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1664	2			Y	-0-					9
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					9
07	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1711	2			Y	-0-					9
08	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478

03	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					196
04	1410	X	1360	-0-	-50	-0-	1360	2			N	-0-					196
05	1457	X	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					196
06	1440	X	1227	-0-	-213	-0-	1227	2			N	-0-					196
07	1488	X	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-					196
08	1488	X	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			N	-0-					196

STRATA OPERATING, INC. 825445
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400

03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					44
04	600	X	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					44
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					44
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					44
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					44
*08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	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

03	868	N	527	-0-	-341	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

03	2635 X	1653	-0-	-982	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	1515	-0-	-195	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	1354	-0-	-413	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1643 X	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	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

03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548

03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					14
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					14
05	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					14
06	270 N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					14
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					14
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					14

INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540

03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					18
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					18
05	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					18
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					18
07	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2			N	-0-					18
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					18

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056

03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					17
04	840 N	484	-0-	-356	-0-	484	2			N	-0-					17
05	868 N	475	-0-	-393	-0-	475	2			N	-0-					17
06	840 N	445	-0-	-395	-0-	445	2			N	-0-					17
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					17
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					17

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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
03	775 N	41	-0-	-734	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577

03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1 9	N	1			1

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
STATE UNIVERSITY "ET" WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			3
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			3
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			3
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			Y	-0-			3
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			3
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	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

03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	40	1	1846	3	N	-0-			20
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	38	1	1714	3	N	-0-			20
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1251	3	N	-0-			20
06	1830 N	746	-0-	-1084	-0-	16	1	730	3	N	-0-			20
07	1798 N	81	-0-	-1717	-0-	4	1	77	3	N	-0-			20
08	1271 N	771	-0-	-500	-0-	27	1	744	3	N	-0-			20

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

03	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-			75
04	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-			75
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			75
06	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	1519	2			N	-0-			75
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			75
08	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			N	-0-			75

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

03	2294 N	2058	-0-	-236	-0-	2058	3			N	-0-			35
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			35
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-			35
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-			35
07	2294 N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3			N	-0-			35
08	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166	3			N	-0-			35

STRATA OPERATING, INC. 825445
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1					16
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					16
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1					17
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-					17
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					17
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					17

INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	8			158
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					158
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	Y	5	5	8			158
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					158
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1	1	8			158
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					158

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					156
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					156
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					156
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					156
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					156
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					156

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					40
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					40
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					40
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					40
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					40
*08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					40

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 018936 COMPL. DATE 11/19/1961 TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	682	-0-	-398	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	868	N	539	-0-	-329	-0-	539	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

03	1178	N	980	-0-	-198	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1041	-0-	-729	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	856	-0-	-632	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (FUSSELMAN) 44558 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 123004 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7971 - 7989

03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					2
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					2
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					2
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					2
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					2
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1	1	8			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

03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-				-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
05	62 N	21	-0-	-41	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	90 N	32	-0-	-58	B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-				-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-				-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-				-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
07	155 N	111	-0-	-44	B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
08	155 N	101	-0-	-54	B	-0-	101	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	210 N	129	-0-	-81 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-		114	2		N	-0-				-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-		114	2		N	-0-				-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-		129	2		N	-0-				-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-		134	2		N	-0-				-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-		134	2		N	-0-				-0-
08	124	N	95	-0-	-29	B	-0-		95	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-		359	2		N	-0-				-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-		371	2		N	-0-				-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-		411	2		N	-0-				-0-
06	360	N	213	-0-	-147	B	-0-		213	2		N	-0-				-0-
07	372	N	255	-0-	-117	B	-0-		255	2		N	-0-				-0-
08	403	N	227	-0-	-176	B	-0-		227	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-		319	2		N	-0-				-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-		355	2		N	-0-				-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-		357	2		N	-0-				-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-		369	2		N	-0-				-0-
07	372	N	252	-0-	-120	B	-0-		252	2		N	-0-				-0-
08	372	N	199	-0-	-173	B	-0-		199	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	226	-0-	-22	B	-0-		226	2		N	-0-				-0-
04	150	N	53	-0-	-97	B	-0-		53	2		N	-0-				-0-
05	217	N	54	-0-	-163	B	-0-		54	2		N	-0-				-0-
06	210	N	47	-0-	-163	B	-0-		47	2		N	-0-				-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-		214	2		N	-0-				-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-		150	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	39	-0-	-54	B	-0-		39	2		N	-0-				-0-
04	60	N	53	-0-	-7	B	-0-		53	2		N	-0-				-0-
05	62	N	54	-0-	-8	B	-0-		54	2		N	-0-				-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-		47	2		N	-0-				-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-		68	2		N	-0-				-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-		97	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	180 N	47	-0-	-133 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	240 N	53	-0-	-187 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	341 N	271	-0-	-70 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	229	-0-	-112 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	39	-0-	-178 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	120 N	52	-0-	-68 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	186 N	67	-0-	-119 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	279 N	93	-0-	-186 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM GULF "B" WELL #: 466Q RRCID -> 246917 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	37	-0-	-180 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	150 N	53	-0-	-97 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04	150 N	6	-0-	-144 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	510 N	379	-0-	-131 B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
*08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	150 N	18	-0-	-132 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	186 N	28	-0-	-158 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	270 N	10	-0-	-260 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	496 N	37	-0-	-459 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	450 N	18	-0-	-432 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	372 N	28	-0-	-344 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
04	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
*08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "29-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 098922 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	15 N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	180 N	74	-0-	-106 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "14-30" WELL #: 2 RRCID -> 102925 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 1528 PERF. 1399 - 1492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	120 N	45	-0-	-75 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	360 N	144	-0-	-216 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	279 N	150	-0-	-129 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "14-30" WELL #: 3 RRCID -> 111733 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1391 - 1408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "11-30" WELL #: 2 RRCID -> 112829 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 1540 PERF. 1394 - 1493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "24-29" WELL #: 6 RRCID -> 171249 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 1598 PERF. 1356 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-L" WELL #: 1 RRCID -> 171590 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL) 44568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM FARMS "23" WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759 #	2597	-0-	-162	-0-	2597	2			N	-0-					150
04	2670 #	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-					150
05	3038 #	2773	-0-	-265	-0-	2773	2			N	-0-					150
06	2940 #	2639	-0-	-301	-0-	2639	2			N	-0-					150
07	3038 #	2720	-0-	-318	-0-	2720	2			N	-0-					150
*08	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					150

INTERSTATE (CANYON) 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 057661 COMPL. DATE 09/09/1972 TOTAL DEPTH 3611 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 4294

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457 #	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-					7
04	1410 #	1333	-0-	-77	-0-	1333	2			N	-0-					7
05	1426 #	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					7
06	1380 #	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			N	-0-					7
07	1426 #	1155	-0-	-271	-0-	1153	2	2	9	N	2					9
08	1395 #	913	-0-	-482	-0-	888	2	25	9	N	23					32

SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

03	728 R	728	-0-	-0-	-0-	716	2	12	9	N	11					62
04	600 #	595	-0-	-5	-0-	591	2	4	9	N	4					66
05	620 #	612	-0-	-8	-0-	609	2	3	9	N	3					69
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7					76
07	620 #	602	-0-	-18	-0-	596	2	6	9	N	5					81
08	620 #	597	-0-	-23	-0-	591	2	6	9	N	5					86

ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TANKERSLEY WELL #: 6 RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35

J.D. GAS (STRAWN) 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
PHILLIPS "B" WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10209 - 10515

03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
04	510 #	491	-0-	-19	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
05	589 #	516	-0-	-73	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
06	570 #	508	-0-	-62	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
07	589 #	516	-0-	-73	-0-	26	1	490	3	N	-0-					-0-
08	527 #	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-

J.D. GAS (STRAWN) //CONT.// 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 #	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
04	330 #	309	-0-	-21	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
05	341 #	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-

J. D. GAS, INC. 427477
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

03	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270 #	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	248 #	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-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

03	2325 N	1811	-0-	-514	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

03	2139 N	1669	-0-	-470	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1821	-0-	-129	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	500	-0-	-1120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1250	-0-	-641	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

03	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1738	-0-	-494	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

03	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

03	27553	X	10822	-0-	-16731	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8698	-0-	-1742	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	5773	-0-	-5232	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9884	-0-	-766	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9783	-0-	-1222	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9977	-0-	-842	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37204	X	37204	-0-	-0-	-0-	37204	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	33397	-0-	-653	-0-	33397	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	37222	-0-	-691	-0-	37222	2			N	-0-					-0-
06	36690	X	36110	-0-	-580	-0-	36110	2			N	-0-					-0-
07	37665	X	35930	-0-	-1735	-0-	35930	2			N	-0-					-0-
08	37200	X	36221	-0-	-979	-0-	36221	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86707	X	86707	-0-	-0-	-0-	86707	2			N	-0-					-0-
04	84622	X	84622	-0-	-0-	-0-	84622	2			N	-0-					-0-
05	86386	X	86386	-0-	-0-	-0-	86386	2			N	-0-					-0-
06	82800	X	82012	-0-	-788	-0-	82012	2			N	-0-					-0-
07	86490	X	85994	-0-	-496	-0-	85994	2			N	-0-					-0-
*08	87053	X	87053	-0-	-0-	-0-	87053	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33759	X	32543	-0-	-1216	-0-	32543	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	30790	-0-	-1880	-0-	30790	2			N	-0-					-0-
05	33263	X	32008	-0-	-1255	-0-	32008	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	30533	-0-	-1417	-0-	30533	2			N	-0-					-0-
07	31579	X	31579	-0-	-0-	-0-	31579	2			N	-0-					-0-
08	31310	X	30680	-0-	-630	-0-	30680	2			N	-0-					-0-

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
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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
03	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8410	-0-	-1010	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	6822	-0-	-2912	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
07	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6831	-0-	-1694	-0-	6831	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
03	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	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
03	20925	X	20668	-0-	-257	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	19983	-0-	-267	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	20792	-0-	-133	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	20101	-0-	-59	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
07	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
*08	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	20722	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
03	63533	X	63533	-0-	-0-	-0-	63533	2			N	-0-					-0-
04	58980	X	52574	-0-	-6406	-0-	52574	2			N	-0-					-0-
05	60656	X	60656	-0-	-0-	-0-	60656	2			N	-0-					-0-
06	60822	X	60822	-0-	-0-	-0-	60822	2			N	-0-					-0-
07	65541	X	65541	-0-	-0-	-0-	65541	2			N	-0-					-0-
*08	66198	X	66198	-0-	-0-	-0-	66198	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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	290	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	314	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2	2	8			-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
03	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

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
03	32085	X	32025	-0-	-60	-0-	32025	2			N	-0-					-0-
04	31050	X	30569	-0-	-481	-0-	30569	2			N	-0-					-0-
05	32159	X	32159	-0-	-0-	-0-	32159	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	30967	-0-	-53	-0-	30967	2			N	-0-					-0-
07	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	31911	2			N	-0-					-0-
*08	31919	X	31919	-0-	-0-	-0-	31919	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6253	-0-	-164	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
07	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
*08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6840	-0-	-166	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6937	-0-	-7	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6517	-0-	-143	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
*08	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1955	-0-	-805	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
*08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

03	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

03	42005	X	40521	-0-	-1484	-0-	40521	2			N	-0-					-0-
04	40650	X	38016	-0-	-2634	-0-	38016	2			N	-0-					-0-
05	42005	X	40305	-0-	-1700	-0-	40305	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	38313	-0-	-2277	-0-	38313	2			N	-0-					-0-
07	39764	X	39764	-0-	-0-	-0-	39764	2			N	-0-					-0-
*08	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	40586	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
*08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

03	24893	X	24204	-0-	-689	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	23161	-0-	-929	-0-	23161	2			N	-0-					-0-
05	25131	X	25131	-0-	-0-	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
06	24596	X	24596	-0-	-0-	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
07	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
*08	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	24471	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

03	40610	X	39908	-0-	-702	-0-	39908	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	38477	-0-	-823	-0-	38477	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	39895	-0-	-250	-0-	39895	2			N	-0-					-0-
06	38700	X	38500	-0-	-200	-0-	38500	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	39750	-0-	-85	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
08	39835	X	39713	-0-	-122	-0-	39713	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 14782

03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
*08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	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

03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	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

03	2976	2283	-0-	-693	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
04	2850 #	2036	-0-	-814	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
05	2697 #	2005	-0-	-692	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
06	2610 #	2092	-0-	-518	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
*07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
*08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC 263924
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

03	23870 X	16875	-0-	-6995	-0-	16875	3		N	-0-			-0-
04	23100 X	20849	-0-	-2251	-0-	20849	3		N	-0-			-0-
05	21793 X	21380	-0-	-413	-0-	21380	3		N	-0-			-0-
06	21090 X	20111	-0-	-979	-0-	20111	3		N	-0-			-0-
07	22318 X	22318	-0-	-0-	-0-	22318	3		N	-0-			-0-
*08	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	22412	3		N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

03	30721 X	19788	-0-	-10933	-0-	19788	3		N	-0-			-0-
04	29730 X	25845	-0-	-3885	-0-	25845	3		N	-0-			-0-
05	28303 X	26598	-0-	-1705	-0-	26598	3		N	-0-			-0-
06	26310 X	24638	-0-	-1672	-0-	24638	3		N	-0-			-0-
07	25819 X	25819	-0-	-0-	-0-	25819	3		N	-0-			-0-
*08	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	25811	3		N	-0-			-0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35402 X	27341	-0-	-8061	-0-	27341	3		N	-0-			-0-
04	34260 X	33786	-0-	-474	-0-	33786	3		N	-0-			-0-
05	35402 X	34781	-0-	-621	-0-	34781	3		N	-0-			-0-
06	34020 X	33778	-0-	-242	-0-	33778	3		N	-0-			-0-
07	34657 X	34657	-0-	-0-	-0-	34657	3		N	-0-			-0-
*08	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-	35423	3		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

03	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2		N	-0-			-0-
04	25290 X	25171	-0-	-119	-0-	25171	2		N	-0-			-0-
05	26133 X	25985	-0-	-148	-0-	25985	2		N	-0-			-0-
06	25290 X	24975	-0-	-315	-0-	24975	2		N	-0-			-0-
07	26040 X	25920	-0-	-120	-0-	25920	2		N	-0-			-0-
08	26040 X	25954	-0-	-86	-0-	25954	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

03	6231 X	5569	-0-	-662	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
04	6030 X	5153	-0-	-877	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	5247	-0-	-984	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	4956	-0-	-1074	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	5197	-0-	-135	-0-	5197	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	5318	-0-	-14	-0-	5318	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

03	4061 X	3591	-0-	-470	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3597	-0-	-213	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3423	-0-	-545	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2		N	-0-			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
*08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) 45316 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 L RRCID -> 018945 COMPL. DATE 03/16/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
08	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 11793 PERF. 9771 - 9809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 U RRCID -> 018961 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

03	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	1843	3	9	9	N	8					69
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1754	3	17	9	N	15					84
05	1984 N	1683	-0-	-301	-0-	1675	3	8	9	N	7					91
06	1800 N	1244	-0-	-556	-0-	1237	3	7	9	N	6					97
07	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	1620	3	6	9	N	5					102
08	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1610	3	45	9	N	41					143

WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	2	1	1025	3	N	48					159
						53	9									
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	982	3	50	9	N	45					204
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1038	3	33	9	N	30					234
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	841	3	12	9	N	11	168	1			77
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1125	3	32	9	N	29					106
*08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1095	3	50	9	N	45					151

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3321	3	81	9	N	74	179	1			46
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					46
05	2635 X	2461	-0-	-174	-0-	2461	3			N	-0-					46
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2868	3	31	9	N	28					74
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3204	3	22	9	N	20					94
*08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3044	3	29	9	N	26					120

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

03	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					123
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					123
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					123
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					123
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					123
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-	123	1			-0-

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	288	3	45	9	N	41					69
04	330	#	298	-0-	-32	-0-	248	3	50	9	N	45					114
05	341	#	266	-0-	-75	-0-	222	3	44	9	N	40					154
06	330	#	258	-0-	-72	-0-	225	3	33	9	N	30					184
07	341	#	270	-0-	-71	-0-	255	3	15	9	N	14	170	1	1	8	27
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					27

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	2					82
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	9	N	3					85
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5					90
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	N	5					95
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	86	3	3	9	N	3					98
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					98

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

03	372	#	305	-0-	-67	-0-	279	3	26	9	N	24					76
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	375	3	28	9	N	25					101
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	382	3	26	9	N	24	68	1			57
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	341	3	22	9	N	20					77
07	403	#	259	-0-	-144	-0-	239	3	20	9	N	18					95
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					95

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

03	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

03	372	#	342	-0-	-30	-0-	335	3	7	9	N	6					68
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	326	3	6	9	N	5					73
05	341	#	321	-0-	-20	-0-	315	3	6	9	N	5					78
06	330	#	295	-0-	-35	-0-	291	3	4	9	N	4					82
07	341	#	311	-0-	-30	-0-	302	3	9	9	N	8	1	8			89
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					89

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					30
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	105	3	1	9	N	1					31
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	3	3	9	N	3					34
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	101	3	1	9	N	1					35
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					35
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					35

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3					91
04	360 #	359	-0-	-1	-0-	356	3	3	9	Y	3					94
05	558 #	335	-0-	-223	-0-	334	3	1	9	Y	1					95
06	540 #	330	-0-	-210	-0-	329	3	1	9	Y	1					96
07	558 #	301	-0-	-257	-0-	299	3	2	9	Y	2					98
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					98

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091

03	248 #	244	-0-	-4	-0-	243	3	1	9	N	1					13
04	240 #	194	-0-	-46	-0-	193	3	1	9	N	1					14
05	248 #	173	-0-	-75	-0-	167	3	6	9	N	5					19
06	240 #	168	-0-	-72	-0-	167	3	1	9	N	1					20
07	248 #	151	-0-	-97	-0-	150	3	1	9	N	1					21
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					21

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			95
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			95
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			95
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			95
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			95
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166

JAN-JERRYE (CANYON REEF) //CONT.// 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FULLER PRODUCTION, INC. 288587
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	3	1	690	3	N	-0-					45
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	3	1	663	3	N	-0-					45
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	N	-0-					45
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	657	3	N	-0-					45
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	3	1	625	3	N	-0-					45
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	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

03	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2			N	-0-					68
04	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	2047	2			N	-0-					68
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					68
06	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2109	2			N	-0-					68
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					68
08	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					68

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

03	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-					89
04	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					89
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					89
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					89
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					89
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					89

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2			N	-0-					152
04	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	1840	2			N	-0-					152
05	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-					152
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					152
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					152
08	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					152

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

03	3007	X	2057	-0-	-950	-0-	2057	2			N	-0-					120
04	2910	X	2060	-0-	-850	-0-	2060	2			N	-0-					120
05	3007	X	2152	-0-	-855	-0-	2152	2			N	-0-					120
06	2070	X	2019	-0-	-51	-0-	2019	2			N	-0-					120
07	2139	X	2061	-0-	-78	-0-	2061	2			N	-0-					120
08	2139	X	2104	-0-	-35	-0-	2104	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	847	-0-	-362	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1088	N	814	-0-	-274	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1413	-0-	-807	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	840	N	266	-0-	-574	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	906	-0-	-414	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	885	-0-	-386	-0-	885	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

03	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	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

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012

JUNE ANN (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
03	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	167	1	1900	2	Y	905	952	1			88
							996	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	273	1	2508	2	Y	1096	1030	1			154
							1206	9									
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	183	1	1615	2	Y	1061	1150	1			65
							1167	9									
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	234	1	2009	2	Y	1216	1192	1			89
							1338	9									
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	1526	1449	1			166
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					166

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
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	573	1	6505	2	Y	18	32	1			17
							20	9									
04	7050	X	6294	-0-	-756	-0-	615	1	5647	2	Y	29	7	1			39
							32	9									
05	7285	X	7191	-0-	-94	-0-	727	1	6431	2	Y	30	34	1			35
							33	9									
06	7050	X	6683	-0-	-367	-0-	693	1	5958	2	Y	29	35	1			29
							32	9									
07	7006	X	6483	-0-	-523	-0-	686	1	5776	2	Y	19					48
							21	9									
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	335	1	3798	2	Y	34	47	1			33
							37	9									
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	382	1	3510	2	Y	33	14	1			52
							36	9									
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	451	1	3995	2	Y	31	46	1			37
							34	9									
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	447	1	3842	2	Y	29	37	1			29
							32	9									
*07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	473	1	3983	2	Y	19					48
							21	9									
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	3100	N	3168	-0-	68	68	254	1	2886	2	N	25					85
							28	9									
04	2870	N	2802	-0-	-68	-0-	274	1	2516	2	N	11	68	1			28
							12	9									
05	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	258	1	2286	2	N	18					46
							20	9									
06	2520	X	2238	-0-	-282	-0-	233	1	2001	2	N	4					50
							4	9									
07	2666	X	2190	-0-	-476	-0-	232	1	1952	2	N	5					55
							6	9									
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					55

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
03	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	435	1	4933	2	Y	15					47
							17	9									
04	5640	X	4769	-0-	-871	-0-	465	1	4271	2	Y	30	30	1			47
							33	9									
05	5828	X	5024	-0-	-804	-0-	508	1	4495	2	Y	19					66
							21	9									
06	5640	X	4718	-0-	-922	-0-	490	1	4214	2	Y	13					79
							14	9									
07	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	480	1	4042	2	Y	22	67	1			34
							24	9									
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					34

TURNER RANCH T.D. 25 WELL #: 1 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 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
05		DELQ PR	16281	-0-	16281	16281	1785	1	14202	2	N	267	251	1			16
							294	9									
06		DELQ PR	16318	-0-	16318	32599	1842	1	14289	2	N	170	175	1			11
							187	9									
*07		DELQ PR	15956	-0-	15956	48555	1848	1	13987	2	N	110	119	1			2
							121	9									
08	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	31164					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	29213	-0-	29213	199741	29213	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	31277	-0-	31277	231018	31277	3			N	-0-					-0-
05	259244 X	28226	-0-	-231018	-0-	28226	3			N	-0-					-0-
06	83190 X	30414	-0-	-52776	-0-	30414	3			N	-0-					-0-
07	31629 X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	3			N	-0-					-0-
08	32333 X	29594	-0-	-2739	-0-	29594	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	3			N	-0-					-0-
04	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	3			N	-0-					-0-
05	52576 X	13853	-0-	-38723	-0-	13853	3			N	-0-					-0-
06	48750 X	16766	-0-	-31984	-0-	16766	3			N	-0-					-0-
07	47523 X	16981	-0-	-30542	-0-	16981	3			N	-0-					-0-
*08	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	3			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
03	527 N	393	-0-	-134	-0-	22	1	370	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	Y	-0-					3
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	968	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					3

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					35
04	930 N	333	-0-	-597	-0-	333	2			N	-0-					35
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					35
06	330 N	91	-0-	-239	-0-	91	2			N	-0-					35
07	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					35
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					35

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

03	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					10
06	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					10
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					10
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					10

KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					4
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					4
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					4
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					4
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4

KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

03	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					31
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					31
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					31

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					432
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					446

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

03	3100	N	192	-0-	-2908	44363	192	2			N	-0-					5
04	3000	N	298	-0-	-2702	41661	298	2			N	-0-					5
05	3100	N	213	-0-	-2887	38774	213	2			N	-0-					5
06	3000	N	84	-0-	-2916	35858	84	2			N	-0-					5
07	3100	N	231	-0-	-2869	32989	231	2			N	-0-					5
*08	3100	N	164	-0-	-2936	30053	164	2			N	-0-					5

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

03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1405	3	44	9	Y	40							53
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1378	3	44	9	Y	40	1	8					92
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1390	3	47	9	Y	43	76	1	1	8			58
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1414	3	33	9	Y	30	1	8					87
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1454	3	34	9	Y	31	81	1					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							37

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	285	3	63	9	Y	57					94
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	253	3	66	9	Y	60	67	1			87
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	184	3	35	9	Y	32	46	1			73
06	210	N	109	-0-	-101	-0-	81	3	28	9	Y	25					98
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	178	3	25	9	Y	23	32	1			89
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	236	3	31	9	Y	28	46	1			71

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	505	3	8	9	N	7					150
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	480	3	46	9	N	42					192
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2	152	1			42
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					42
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					42
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					42

ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROACH B WELL #: 3 RRCID -> 174925 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 6605

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	398	1	439	2	N	-0-					-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	431	1	427	2	N	-0-					-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	254	1	544	2	N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	121	1	646	2	N	-0-					-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	227	1	649	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	242	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	240 #	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

03	0	269	-0-	269	3594	269	3			N	-0-					21
04	0	231	-0-	231	3825	231	3			N	-0-					21
05	0	182	-0-	182	4007	182	3			N	-0-					21
06	0	313	-0-	313	4320	313	3			N	-0-					21
07	0	200	-0-	200	4520	200	3			N	-0-					21
08	0	171	-0-	171	4691	171	3			N	-0-					21

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	1					34
07	33 R	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					34
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					35

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING MT. (STRAWN) //CONT.// 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 10 RRCID -> 111076 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8482 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING MOUNTAIN, N.(STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

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
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	455	2	13	9	N	12					87
04	600	N	371	-0-	-229	-0-	357	2	14	9	N	13					100
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	407	2	15	9	N	14					114
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	404	2	14	9	N	13					127
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	2	14	9	N	13					140
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					140

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

03	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-				-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-				-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-				-0-
07	434	N	333	-0-	-101	B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-				80
04	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-				80
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-				80
06	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-				80
07	403	N	307	-0-	-96	B	-0-	307	3			N	-0-				80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				80

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1					46
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					46
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					46
*06	P&A-COND		-0-	-0-	-198	-0-					N	19					65
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	65	1	7	8	-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2016 - P/A 06/23/16

HELMERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 141166 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6251 - 6291

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					72
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					72
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					72
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					72
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					72
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	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

03	1286	N	97	-0-	-1189	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

03	1800	N	97	-0-	-1703	3829	97	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	96	-0-	-2904	925	96	2			Y	-0-					-0-
05	1028	N	103	-0-	-925	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	31	1	2201	2	N	2					40
							2	9									
04	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	30	1	1931	2	N	-0-					40
05	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	31	1	1320	2	N	-0-					40
06	2160	N	1598	-0-	-562	-0-	30	1	1568	2	N	-0-					40
07	2015	N	1651	-0-	-364	-0-	31	1	1619	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	31	1	2138	2	N	-0-					40

RAMTEX ENERGY LLC 690225
UNIVERSITY LANDS "D" WELL #: 2 RRCID -> 098808 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6268 - 6555

03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					109
04	510	N	299	-0-	-211	-0-	299	2			N	-0-					109
05	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					109
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					109
07	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					109
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SKELLY-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 031429 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 7453 PERF. N/A

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					37
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					37
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	37	7			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					88
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					88
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					88
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					88
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					88
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					88

LINTHICUM "1223" WELL #: 1 RRCID -> 163542 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 6613

03	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					66
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					66
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					66
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					91
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					91
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					91
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					91
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					91
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					91

LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	N	2					156
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	N	1					157
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1	9	N	1					158
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	N	2					160
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. 593201

MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10	31	-0-	31	62	31	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10	26	-0-	26	88	26	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10	22	-0-	22	110	22	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT					24
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT					24

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10	69	-0-	69	138	69	2			Y	-0-					30
05	DLQ G-10	58	-0-	58	196	58	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10	50	-0-	50	246	50	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT					30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT					30

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10	22	-0-	22	44	22	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10	19	-0-	19	63	19	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10	16	-0-	16	79	16	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					13

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

03	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					41
04	DLQ G-10	55	-0-	55	110	55	2			Y	-0-					41
05	DLQ G-10	46	-0-	46	156	46	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10	40	-0-	40	196	40	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT					41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT					41

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					79
04	DLQ G-10	86	-0-	86	172	86	2			Y	-0-					79
05	DLQ G-10	72	-0-	72	244	72	2			Y	-0-					79
06	DLQ G-10	62	-0-	62	306	62	2			Y	-0-					79
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT					79
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT					79

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					134
04	DLQ G-10	114	-0-	114	228	114	2			Y	-0-					134
05	DLQ G-10	96	-0-	96	324	96	2			Y	-0-					134
06	DLQ G-10	82	-0-	82	406	82	2			Y	-0-					134
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					134
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					134

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
08	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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON 22-1 WELL #: 2201 RRCID -> 159709 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	0 N	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
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2					63
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					66
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	3	9	N	3					69
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	N	2					71
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					27
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					28
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	0	N	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B2	EXT	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 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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

PERMIAN RESOURCES, LLC 655836
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256866 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	1519 N	435	-0-	-1084	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	410	-0-	-1150	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	432	-0-	-994	-0-	432	3		N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			-0-
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	668	3	14	9	N	13					61
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					61
05	310	N	78	-0-	-232	-0-	71	3	7	9	N	6					67
06	660	N	63	-0-	-597	-0-	63	3			N	-0-					67
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	436	3	19	9	N	17					84
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					84

FORELAND OPERATING, LLC 275732
DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					136
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					137
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					138
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					139
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					92
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					93
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1					94
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
UNIVERSITY 09B WELL #: 1101H RRCID -> 279529 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8680 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	6990	-0-	-3798	-0-	5620	2	10	4	N	1236	1185	1			125
							1360	9									
04	10440	X	5875	-0-	-4565	-0-	4028	2	427	4	N	1291	1288	1			128
							1420	9									
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	5205	2	47	4	N	1231	1260	1			99
							1354	9									
06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	5616	2	1396	9	N	1269	1197	1			171
*07	6975	X	5904	-0-	-1071	-0-	868	1	4149	3	Y	806	860	1			49
							887	9									
08	6975	X	5784	-0-	-1191	-0-	868	1	3610	3	Y	1187	1177	1			59
							1306	9									

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1017	2	9	9	Y	8	7	1			12
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	2	6	9	Y	5	7	1			10
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	Y	2	4	1			8
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	2	7	9	Y	6	7	1			7
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	991	2	18	9	Y	16	14	1			9
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1048	2	3	9	Y	3	4	1			8

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9	9	Y	8	7	1			12
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	Y	5	7	1			10
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	Y	2	4	1			8
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	Y	6	7	1			7
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	486	2	18	9	Y	16	14	1			9
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	514	2	3	9	Y	3	4	1			8

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
SAMMYE WELL #: 1 RRCID -> 191247 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					21
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					21
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					21
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					21
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					21
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3		N	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3		N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-					-0-
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-					-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3		N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3		N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

03	T. A.		3	-0-	3	10	3	3		N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3		N	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3		N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3		N	-0-					-0-
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	3		N	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-					-0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					2
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					2
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					2
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					2
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					2
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778

03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2204	-0-	-526	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2259	-0-	-128	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2232	-0-	-18	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2247	-0-	-78	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735

03	620 N	559	-0-	-61	-0-	12 1 10 9	537 3	Y	9	9 1		2
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	16 1 9 9	534 3	Y	8	8 1		2
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12 1 11 9	543 3	Y	10	9 1		3
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	25 1 8 9	514 3	Y	7	7 1		3
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	12 1 9 9	559 3	Y	8	9 1		2
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	13 1 9 9	534 3	Y	8	8 1		2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 9092

03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1569	2	6	9	N	5					11
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1352	2	4	9	N	4	12	1			3
05	1395 N	699	-0-	-696	-0-	697	2	2	9	N	2					5
06	1530 N	1318	-0-	-212	-0-	1314	2	4	9	N	4					9
07	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1177	2	2	9	N	2					11
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2	11	1			2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

03	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	2995	2	14	9	Y	13					28
04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12	9	Y	11	31	1			8
05	2666 N	1441	-0-	-1225	-0-	1435	2	6	9	Y	5					13
06	2580 N	1672	-0-	-908	-0-	1662	2	10	9	Y	9					22
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2331	2	8	9	Y	7					29
*08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2624	2	6	9	Y	5	29	1			5

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3094	2	6	9	Y	5					11
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2641	2	6	9	Y	5	13	1			3
05	2728 X	1597	-0-	-1131	-0-	1595	2	2	9	Y	2					5
06	3000 X	2680	-0-	-320	-0-	2676	2	4	9	Y	4					9
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2307	2	3	9	Y	3					12
*08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	Y	2	12	1			2

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3366	2	23	9	Y	21					46
04	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3178	2	20	9	Y	18	51	1			13
05	3410	X	1874	-0-	-1536	-0-	1864	2	10	9	Y	9					22
06	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	3225	2	17	9	Y	15					37
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2914	2	12	9	Y	11					48
08	2573	X	2525	-0-	-48	-0-	2515	2	10	9	Y	9	49	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
03	2573	N	2325	-0-	-248	-0-	2324	2	1	9	Y	1					2
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	2356	N	1596	-0-	-760	-0-	1596	2			Y	-0-					1
06	2250	N	1959	-0-	-291	-0-	1958	2	1	9	Y	1					2
07	2449	N	1418	-0-	-1031	-0-	1418	2			Y	-0-					2
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	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
03	1054	X	603	-0-	-451	-0-	601	2	2	9	Y	2					15
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1	14	1			2
05	868	X	566	-0-	-302	-0-	566	2			Y	-0-					2
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	Y	2					4
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					4
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	Y	1					5

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
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2549	2	2	9	Y	2					18
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	Y	1	17	1			2
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	Y	1					3
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2312	2	1	9	Y	1					4
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	Y	1					5
*08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	Y	1					6

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
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	2	4	9	Y	4					24
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			Y	-0-	22	1			2
05	1054	N	517	-0-	-537	-0-	516	2	1	9	Y	1					3
06	1020	N	717	-0-	-303	-0-	714	2	3	9	Y	3					6
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1					7
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	Y	1					8

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
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1746	2	21	9	Y	19					143
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1507	2	9	9	Y	8	136	1			15
05	1612	N	1135	-0-	-477	-0-	1129	2	6	9	Y	5					20
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	Y	14					34
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	Y	8					42
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	689	2	7	9	Y	6					48

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
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2575	-0-	-335	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1483	-0-	-1524	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2588	-0-	-109	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	731	2	2	9	N	2					3
04	960	N	714	-0-	-246	-0-	712	2	2	9	N	2	4	1			1
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	721	2	1	9	N	1					2
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					3
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2	4	1			1
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

03	3317	X	2064	-0-	-1253	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2927	-0-	-253	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2277	-0-	-1071	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2230	-0-	-1010	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2520	-0-	-828	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2347	-0-	-691	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

03	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	1641	2	7	9	N	6					11
04	1770	N	1242	-0-	-528	-0-	1235	2	7	9	N	6	15	1			2
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	N	7					9
06	1590	N	1245	-0-	-345	-0-	1241	2	4	9	N	4					13
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	N	4	15	1			2
08	1891	N	1256	-0-	-635	-0-	1249	2	7	9	N	6					8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

03	2108	N	1562	-0-	-546	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

03	1798	N	1487	-0-	-311	-0-	1478	2	9	9	Y	8					15
04	1980	N	1398	-0-	-582	-0-	1390	2	8	9	Y	7	19	1			3
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2253	2	10	9	Y	9					12
06	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1267	2	7	9	Y	6					18
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1860	2	4	9	Y	4	19	1			3
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7					10

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	Y	1					1
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	9	Y	1					1
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					1
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3965	2	1	9	Y	1					1

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	696	-0-	-668	-0-	693	2	3	9	Y	3					6
04	930	N	648	-0-	-282	-0-	645	2	3	9	Y	3	8	1			1
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4					5
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	654	2	2	9	Y	2					7
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	Y	2	8	1			1
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	658	2	3	9	Y	3					4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

03	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	2187	2	18	9	Y	16					28
04	2520	N	2085	-0-	-435	-0-	2070	2	15	9	Y	14	36	1			6
05	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	2522	2	17	9	Y	15					21
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2386	2	12	9	Y	11					32
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2880	2	9	9	Y	8	35	1			5
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15	9	Y	14					19

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

03	3100	N	3364	-0-	264	264	3362	2	2	9	Y	2					4
04	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	1743	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2575	2	2	9	Y	2					3
06	2520	X	1768	-0-	-752	-0-	1766	2	2	9	Y	2					5
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	Y	1	5	1			1
*08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2	9	Y	2					3

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1249	-0-	-701	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	939	-0-	-1076	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

03	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2358	-0-	-552	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2354	-0-	-374	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

03	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2343	-0-	-788	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3007	-0-	-23	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	2590	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
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	50	1	818	3	N	-0-					-0-
04	810 X	806	-0-	-4	-0-	46	1	760	3	N	-0-					-0-
05	806 X	804	-0-	-2	-0-	46	1	758	3	N	-0-					-0-
06	840 X	762	-0-	-78	-0-	44	1	718	3	N	-0-					-0-
07	868 X	741	-0-	-127	-0-	43	1	698	3	N	-0-					-0-
08	868 X	778	-0-	-90	-0-	45	1	733	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 8 RRCID -> 183954 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 185452 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1294	3	N	-0-			-0-
04	1320 X	1312	-0-	-8	-0-	75	1	1237	3	N	-0-			-0-
05	1364 X	1334	-0-	-30	-0-	77	1	1257	3	N	-0-			-0-
06	1320 X	1305	-0-	-15	-0-	75	1	1230	3	N	-0-			-0-
07	1364 X	1237	-0-	-127	-0-	71	1	1166	3	N	-0-			-0-
*08	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	80	1	1316	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLAY, MIKE 268580
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST, E. W. 287595
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CAYLER, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 018994 COMPL. DATE 12/02/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 976 - 986

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
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
03	7750	3678	-0-	-4072	6757	28	1	3622	3	Y	25					102
						28	9									
04	7500	3489	-0-	-4011	2746	29	1	3441	3	Y	17					119
						19	9									
05	6297	3551	-0-	-2746	-0-	3532	3	19	9	Y	17	73	1			63
06	3570 #	3179	-0-	-391	-0-	28	1	3134	3	Y	15					78
						17	9									
07	3689 #	3319	-0-	-370	-0-	27	1	3275	3	Y	15					93
						17	9									
08	3689 #	2895	-0-	-794	-0-	28	1	2852	3	Y	14					107
						15	9									

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					35
04	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2			N	-0-					35
05	2015 N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-					35
06	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	1890	2			N	-0-					35
07	1953 N	1706	-0-	-247	-0-	1706	2			N	-0-					35
08	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	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
03	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2		Y	-0-			112
04	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2		Y	-0-			112
05	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2		Y	-0-			112
06	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2		Y	-0-			112
07	9238 X	6430	-0-	-2808	-0-	6430	2		Y	-0-			112
08	8959 X	5851	-0-	-3108	-0-	5851	2		Y	-0-			112

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-			74
04	1530 N	1283	-0-	-247	-0-	1283	2		Y	-0-			74
05	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2		Y	-0-			74
06	1350 N	1178	-0-	-172	-0-	1178	2		Y	-0-			74
07	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1145	2		Y	-0-			74
08	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2		Y	-0-			74

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			9
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	-0-			9
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			9
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2		Y	-0-			9
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y	-0-			9
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			9

UNCLE CECIL WELL #: 2 RRCID -> 208521 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

03	2387 N	1722	-0-	-665	-0-	1722	2		Y	-0-			28
04	2310 N	977	-0-	-1333	-0-	977	2		Y	-0-			28
05	2387 N	1016	-0-	-1371	-0-	1016	2		Y	-0-			28
06	1680 N	949	-0-	-731	-0-	949	2		Y	-0-			28
07	1023 N	877	-0-	-146	-0-	877	2		Y	-0-			28
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	933	2		Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 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
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			Y	-0-					4
04	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			Y	-0-					4
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			Y	-0-					4
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					4
07	10385	X	6677	-0-	-3708	-0-	6677	2			Y	-0-					4
08	9734	X	5892	-0-	-3842	-0-	5892	2			Y	-0-					4

AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					80
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					80
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					80
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					80
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					80
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					174
04	506	O	37	-0-	-469	506	37	3			Y	-0-					174
05	506	O	-0-	-0-	-506	506					Y	-0-					174
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					174
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					174
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					174

HARRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	272					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		20	-0-	20	292	20	3			Y	-0-					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	705	1	150	3	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	610	1	146	3	N	-0-					-0-
05	682	N	14	-0-	-668	-0-	12	1	2	3	N	-0-					-0-
06	660	N	402	-0-	-258	-0-	332	1	70	3	N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	535	1	127	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1465	N	627	-0-	-838	-0-	41	1	586	2	N	-0-					21
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	N	-0-					21
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	619	2	N	5	13	1			13
							6	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	N	1					14
							1	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					1
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-	1	1			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					10
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					10
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	284	2	N	3	7	1			6
							3	9									
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	2	N	-0-					6
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					8
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					8
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-	3	1			5
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	3	1	45	2	N	-0-					5
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	-0-					16
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	N	-0-					16
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	6	13	1			9
							7	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	N	1					10
							1	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	722	2	N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	N	-0-					13
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	N	-0-					13
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	N	4	9	1			8
							4	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	24	1	359	2	N	-0-					8
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

03	2916	N	1294	-0-	-1622	-0-	85	1	1209	2	N	-0-					40
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	78	1	1179	2	N	-0-					40
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	83	1	1270	2	N	11	28	1			23
							12	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	2	N	2					25
							2	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	86	1	1274	2	N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 1 RRCID -> 124724 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 2 RRCID -> 127243 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 2883 - 2957

03	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	403 N	68	-0-	-335	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	403 N	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 7 RRCID -> 191656 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					102
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	631	3	74	4	N	-0-					102
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					102
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					102
07	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					102
08	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					102

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					99
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	4	N	-0-					99
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					99
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					99
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					99
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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

03	837 N	594	-0-	-243	-0-	594	3			Y	-0-					164
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	537	3	49	4	Y	-0-					164
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					164
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	452	3			Y	-0-					164
07	T. A.	246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					164
08	T. A.	262	-0-	262	508	262	3			Y	-0-					164

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	194	3	88	9	N	80	180	1			28
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	173	3	75	9	N	68	7	8			89
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	189	3	47	9	N	43					132
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	192	3	55	9	N	50					182
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	238	3	83	9	N	75	173	1	1	8	83
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	237	3	112	9	N	102					185

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
ENEXCO, INC. 252045
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	270 N	125	-0-	-145	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
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
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	229	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

03	496	X	315	-0-	-181	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	390	X	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	X	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*08	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

03	124	X	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	X	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	X	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

03	279	X	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	240	X	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	X	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	186	X	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1732	-0-	-593	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1374	-0-	-696	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	938	-0-	-1201	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	708	-0-	-1362	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	654	-0-	-1175	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	688	-0-	-1048	-0-	688	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	150	X	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	X	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	X	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	124	X	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	693	3	N	4	4	1			4
							4	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	46	1	622	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	583	3	N	3	2	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	734	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	661	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	28	1	543	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	750	N	518	-0-	-232	-0-	25	1	491	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					4
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					4
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					4
*06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					4
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					4
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					4

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

03	1612	X	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*06	1560	X	1449	-0-	-111	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1486	-0-	-188	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1487	-0-	-187	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					8
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					8
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					8
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					8
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					8
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					8

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			40
04	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2		N	-0-			40
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			40
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			40
07	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	2		N	-0-			40
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			40

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	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

03	279 X	154	-0-	-125	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	270 X	150	-0-	-120	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	186 X	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

03	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

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

03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	2	1	1			7
						2	9									
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	1	2	1			6
						1	9									
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	11	1	205	3	N	2	2	1			6
						2	9									
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	199	3	N	2	1	1			7
						2	9									
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	1	1	1			7
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) //CONT.// 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	N	431	-0-	-491	-0-	23	1	404	3	N	4	2	1			4
							4	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	20	1	377	3	N	4	2	1			4
							4	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 3 RRCID -> 131043 COMPL. DATE 12/00/1962 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 4 RRCID -> 131044 COMPL. DATE 07/00/1963 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2070 - 2247

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GULF-HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 131408 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 11467 PERF. 2080 - 2204

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
GULF-HUGHES WELL #: 9 RRCID -> 131409 COMPL. DATE 07/20/1938 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2195 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 8 RRCID -> 131834 COMPL. DATE 07/21/1937 TOTAL DEPTH 2146 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 1 RRCID -> 131926 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2128 - 2130

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE "A" WELL #: 1A RRCID -> 132007 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2155 - 2200

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 3 RRCID -> 132859 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2110 - 2242

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	10	7			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					9
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	9	7			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271 #	249	-0-	-1022	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
04	990 #	223	-0-	-767	-0-	7	1	216	2	N	-0-					-0-
05	620 #	266	-0-	-354	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-
06	510 #	230	-0-	-280	-0-	8	1	222	2	N	-0-					-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

03	1147 #	249	-0-	-898	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	1110 #	223	-0-	-887	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	1147 #	266	-0-	-881	-0-	7	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	1020 #	230	-0-	-790	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					-0-
*08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

03	1550 #	277	-0-	-1273	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	1110 #	248	-0-	-862	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	1147 #	264	-0-	-883	-0-	7	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	840 #	209	-0-	-631	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	589 #	251	-0-	-338	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					-0-
*08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

03	1302 #	264	-0-	-1038	-0-	9	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	1440 #	223	-0-	-1217	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	1488 #	284	-0-	-1204	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	1440 #	230	-0-	-1210	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	434 #	251	-0-	-183	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					-0-
*08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	251	-0-	251	2509	9	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2509					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

03	1147 #	249	-0-	-898	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
04	870 #	223	-0-	-647	-0-	7	1	216	2	N	-0-					-0-
05	775 #	266	-0-	-509	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-
06	660 #	230	-0-	-430	-0-	8	1	222	2	N	-0-					-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
*08	3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	77	1	2933	2	N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

03	1116 #	254	-0-	-862	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
04	1080 #	248	-0-	-832	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
05	1116 #	274	-0-	-842	-0-	8	1	266	2	N	-0-					-0-
06	1020 #	230	-0-	-790	-0-	8	1	222	2	N	-0-					-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
*08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

03	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-				129
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-				129
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-				129
06	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-				129
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-				129
*08	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-				129

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. 501545
NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

03	859 R	859	-0-	-0-	-0-	846	2	13	9	Y	12	10	1		9
04	818 R	818	-0-	-0-	-0-	803	2	15	9	Y	14	19	1		4
05	858 R	858	-0-	-0-	-0-	841	2	17	9	Y	15	11	1		8
06	879 R	879	-0-	-0-	-0-	867	2	12	9	Y	11	12	1		7
07	897 R	897	-0-	-0-	-0-	871	2	26	9	Y	24	11	1		20
*08	817 R	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	Y	6				26

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

03	923 R	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	Y	12	10	1		9
04	888 R	888	-0-	-0-	-0-	873	2	15	9	Y	14	20	1		3
05	899 R	899	-0-	-0-	-0-	882	2	17	9	Y	15	11	1		7
06	898 R	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12	9	Y	11	13	1		5
07	929 R	929	-0-	-0-	-0-	903	2	26	9	Y	24	12	1		17
*08	846 R	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	Y	6				23

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643 #	1417	-0-	-226	-0-	1417	2			Y	-0-					83
04	1590 #	1586	-0-	-4	-0-	1586	2			Y	-0-					83
05	1612 #	1135	-0-	-477	-0-	1110	2	25	9	Y	23					106
06	1560 #	930	-0-	-630	-0-	923	2	7	9	Y	6					112
07	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1141	2	10	9	Y	9	96	1			25
08	1612 #	1165	-0-	-447	-0-	1159	2	6	9	Y	5					30

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

03	837 #	114	-0-	-723	-0-	114	2			Y	-0-					74
04	780 #	76	-0-	-704	-0-	76	2			Y	-0-					74
05	806 #	184	-0-	-622	-0-	162	2	22	9	Y	20					94
06	720 #	530	-0-	-190	-0-	523	2	7	9	Y	6					100
07	709 R	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	Y	8	86	1			22
*08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	Y	5					27

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					24
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					24
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					24
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					9
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					9
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					9
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					9
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					9
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESA GRANDE (LEONARD) //CONT.// 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	75	1	778	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	-0-					-0-
05	806	N	662	-0-	-144	-0-	60	1	602	2	N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					80
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	2			N	-0-					80
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					80
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					80
07	1395	N	807	-0-	-588	-0-	807	2			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					41
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					41
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					41
06	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1821	2			Y	-0-					41
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					41
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MIDWAY LANE (STRAWN) //CONT.// 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2540	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
04	2341	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1027	-0-	-833	-0-	1027	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 5 RRCID -> 072624 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3723 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	21	-0-	21	275	21	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	23	-0-	23	298	23	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	308	10	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

03	14B DENY	21	-0-	21	275	21	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	23	-0-	23	298	23	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	308	10	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

03	14B DENY	21	-0-	21	275	21	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	23	-0-	23	298	23	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	308	10	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

03	14B DENY	21	-0-	21	275	21	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	23	-0-	23	298	23	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	308	10	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

03	14B DENY	21	-0-	21	275	21	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	23	-0-	23	298	23	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	308	10	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	806 N	145	-0-	-661	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	279 N	23	-0-	-256	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	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 -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
03	1023	N	22	-0-	-1001	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	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 #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2		N	-0-			-0-
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	673	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

03	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04	570 N	283	-0-	-287	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

03	558 N	224	-0-	-334	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
07	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	3		N	-0-			-0-
08	589 N	114	-0-	-475	-0-	114	3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

03	403 N	227	-0-	-176	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	570 N	126	-0-	-444	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	341 N	77	-0-	-264	-0-	77	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

03	1519 N	1127	-0-	-392	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	836	-0-	-244	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1544	-0-	-286	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

03	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

03	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

03	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

03	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

03	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2		N	-0-			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-			-0-
06	540 N	460	-0-	-80	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2		N	-0-			-0-
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
*06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A

03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	210 N	127	-0-	-83 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	124 N	23	-0-	-101 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93 N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	155 N	27	-0-	-128 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	B	-0-	92	2		N	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	B	-0-	59	2		N	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MIERS, E. (STRAWN) 61250 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 053202 COMPL. DATE 10/14/1971 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-		-0-	137	2		N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-		-0-	97	2		N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	2		N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17		-0-	103	2		N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-		-0-	112	2		N	-0-					-0-
08	124	N	20	-0-	-104		-0-	20	2		N	-0-					-0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
*05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
*06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
*07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	195	1	81	2	N	-0-					-0-
*04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	279	1	5586	2	N	-0-					-0-
*05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	288	1	4744	2	N	-0-					-0-
*06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	249	1	4935	2	N	-0-					-0-
*07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	276	1	5200	2	N	-0-					-0-
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	206	1	122	2	N	-0-					-0-
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	161	1	3008	2	N	-0-					-0-
*05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	166	1	3200	2	N	-0-					-0-
*06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	168	1	3192	2	N	-0-					-0-
*07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	183	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

03	7378 X	6401	-0-	-977	-0-	374	1	6027	2	N	-0-					-0-
04	7140 X	6361	-0-	-779	-0-	362	1	5999	2	N	-0-					-0-
05	7378 X	5344	-0-	-2034	-0-	374	1	4970	2	N	-0-					-0-
06	6660 X	5968	-0-	-692	-0-	362	1	5606	2	N	-0-					-0-
07	6882 X	5791	-0-	-1091	-0-	374	1	5417	2	N	-0-					-0-
08	6572 X	5540	-0-	-1032	-0-	374	1	5166	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

03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	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

03	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1741	-0-	-88	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

03	2790 X	2010	-0-	-780	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2700 X	2252	-0-	-448	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
05	2790 X	1764	-0-	-1026	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	2070 X	1776	-0-	-294	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
07	2325 X	1681	-0-	-644	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	2325 X	1773	-0-	-552	-0-	1773	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	20					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	20					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	60					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30172				N	180					100

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 #	158	-0-	3 B	-36552	158	2		N	-0-			-0-
04	150 #	130	-0-	-20 B	-36572	130	2		N	-0-			-0-
05	186 #	16	-0-	-170 B	-36742	16	2		N	-0-			-0-
06	180 #	11	-0-	-169 B	-36911	11	2		N	-0-			-0-
07	186 #	243	-0-	57 B	-36854	243	2		N	-0-			-0-
08	155 #	183	-0-	28 B	-36826	183	2		N	-0-			-0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	90 N	7	-0-	-83 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-

CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

03	31 #	43	-0-	12 B	-18751	43	2		N	-0-			19
04	30 #	35	-0-	5 B	-18746	35	2		N	-0-			19
05	31 #	4	-0-	-27 B	-18773	4	2		N	-0-			19
06	30 #	3	-0-	-27 B	-18800	3	2		N	-0-			19
07	31 #	66	-0-	35 B	-18765	66	2		N	-0-			19
08	31 #	50	-0-	19 B	-18746	50	2		N	-0-			19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

03	15 N	17	-0-	2 B	-199	17	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-199	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-199	2	2		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-199	1	2		N	-0-			-0-
07	14 N	26	-0-	12 B	-187	26	2		N	-0-			-0-
08	2 N	20	-0-	18 B	-169	20	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

03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	360 N	85	-0-	-275	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-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
03	713	X	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	570	X	315	-0-	-255	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	558	X	16	-0-	-542	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	570	X	117	-0-	-453	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		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
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
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					136
04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					137
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					138
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					139
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CAZAR ENERGY INC 140612
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	DLQ G-10		262	-0-	262	262	258	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	262					Y	NO RPT					-0-

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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					39
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-	35	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			Y	-0-					4
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					4
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					4

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412

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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					43
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	40	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					3
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					3
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					50
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	45	1			5
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					5
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					5
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					5
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					5

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					47
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-	44	1			3
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					3
06	960	N	495	-0-	-465	-0-	495	2			Y	-0-					3
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					3
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	217	X	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	210	X	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	720	X	427	-0-	-293	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	744	X	29	-0-	-715	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	750	X	158	-0-	-592	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*07	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*08	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	284	-0-	-739	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	990	X	454	-0-	-536	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

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
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					50
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					50
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					50
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					50
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					50
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					50

CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683

03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

03	868	N	314	-0-	-554	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	28	-0-	-842	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) //CONT.// 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4201 RRCID -> 150948 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392

03	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
04	510 X	462	-0-	-48	-0-	462	2		N	-0-			-0-
05	527 X	416	-0-	-111	-0-	416	2		N	-0-			-0-
06	510 X	347	-0-	-163	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	496 X	335	-0-	-161	-0-	335	2		N	-0-			-0-
08	496 X	412	-0-	-84	-0-	412	2		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
04	870 X	770	-0-	-100	-0-	770	3		N	-0-			-0-
05	899 X	692	-0-	-207	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06	870 X	579	-0-	-291	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07	837 X	558	-0-	-279	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	837 X	686	-0-	-151	-0-	686	3		N	-0-			-0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4204 RRCID -> 218630 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068

03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

03	1116	#	990	-0-	-126	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	1080	#	883	-0-	-197	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1116	#	867	-0-	-249	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	871	-0-	-152	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	992	#	864	-0-	-128	-0-	864	3			N	-0-					-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

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
SOMMER OIL & GAS, LLC 801605
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240 #	1080	-0-	-160	-0-	124	1	942	3	N	13					226
						14	9									
04	1140 #	1066	-0-	-74	-0-	120	1	939	3	N	6					232
						7	9									
05	1178 #	1162	-0-	-16	-0-	124	1	1035	3	N	3					235
						3	9									
06	1140 #	1094	-0-	-46	-0-	120	1	973	3	N	1	143	1			93
						1	9									
07	1178 #	874	-0-	-304	-0-	124	1	750	3	N	-0-					93
08	1147 #	1094	-0-	-53	-0-	124	1	970	3	N	-0-					93

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

03	186 #	182	-0-	-4	-0-	124	1	58	3	N	-0-					11
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	120	1	56	3	N	-0-					11
05	186 #	182	-0-	-4	-0-	124	1	58	3	N	-0-					11
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	120	1	52	3	N	-0-					11
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	124	1	55	3	N	-0-					11
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	124	1	53	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

03	1829 N	1498	-0-	-331	-0-	84	1	1402	2	Y	11	9	1			13
						12	9									
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1659	2	Y	12	9	1			16
						13	9									
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	76	1	1410	2	Y	13	11	1			18
						14	9									
06	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	67	1	1237	2	Y	13	2	0	4	1	25
						14	9									
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	74	1	1387	2	Y	13	4	0	7	1	27
						14	9									
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	10	4	0	4	1	29
						11	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

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	5
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	5
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	5
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	5
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	5
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	180 N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 6 RRCID -> 277664 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380

03	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	233	1			2
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					2
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					2
06	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					2
07	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					2
08	DLQ G-10	205	-0-	205	488	205	2			N	-0-					2

SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 8 RRCID -> 277667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348

03	0	1100	-0-	1100	9872	1100	2			N	-0-	108	1			-0-
04	0	1017	-0-	1017	10889	1017	2			N	-0-					-0-
05	0	1097	-0-	1097	11986	1097	2			N	-0-					-0-
06	0	1087	-0-	1087	13073	1087	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	962	-0-	-2138	10935	962	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	1243	-0-	-1857	9078	1243	2			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

03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			82
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			82
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			82
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			82
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			82
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	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

03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
05	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	496 N	377	-0-	-119 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
08	465 N	310	-0-	-155 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
05	13 N	6	-0-	-7 B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
06	17 N	5	-0-	-12 B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		Y	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
05	13 N	6	-0-	-7 B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
06	17 N	5	-0-	-12 B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
*08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		Y	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0-	B -0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	B -0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	B -0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	21	N	5	-0-	-16	B -0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	B -0-	18	2			Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	B -0-	40	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21	B -0-	103	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	B -0-	91	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B -0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	B -0-	77	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B -0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	B -0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			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
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	N	13					182
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	768	2	11	9	N	10					192
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	745	2	20	9	N	18					210
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	782	2	7	9	N	6					216
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	816	2	7	9	N	6	168	1			54
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	809	2	15	9	N	14					68

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B2	EXT	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	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

03	1600 N	863	-0-	-737	1019	863	2			N	-0-					37
04	1923 N	904	-0-	-1019	-0-	904	2			N	-0-					37
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					37
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					37
07	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	2			N	-0-					37
08	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	2			N	-0-					37

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

03	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					119
04	510 #	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					119
05	527 #	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					119
*06	510 #	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					119
07	527 #	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					119
08	527 #	470	-0-	-57	-0-	470	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2016 - PLUGGED 09/19/16

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

03	1798 N	1063	-0-	-735	-0-	1063	3			N	-0-					11
04	1230 N	928	-0-	-302	-0-	928	3			N	-0-					11
05	1054 N	791	-0-	-263	-0-	791	3			N	-0-					11
06	1020 N	377	-0-	-643	-0-	377	3			N	-0-					11
07	961 N	550	-0-	-411	-0-	550	3			N	-0-					11
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-

NOELKE LIVESTOCK 1940 WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	1	9	3	N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	26	1	7	3	N	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320

03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1			N	-0-					-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK "OO" WELL #: 14 RRCID -> 151166 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1274 - 1282

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OTTO (CANYON) 67768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271507 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 4565 - 4570

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

03	3348	3348	-0-	-0-	-0-	3331	2	17	9	N	15		70
04	3283	3283	-0-	-0-	-0-	3264	2	19	9	N	17		87
05	3303	3303	-0-	-0-	-0-	3284	2	19	9	N	17		104
06	3276	3276	-0-	-0-	-0-	3258	2	18	9	N	16		120
07	3726	3726	-0-	-0-	-0-	3705	2	21	9	N	19		139
*08	3730	3730	-0-	-0-	-0-	3708	2	22	9	N	20		159

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
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'DELL, MITCHELL 618480
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 165696 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3025 - 3035

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) 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

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

03	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	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
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

03	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	870	N	425	-0-	-445	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	390	N	178	-0-	-212	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	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
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	558	N	105	-0-	-453	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	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
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

03	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

03	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*08	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
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
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	900	N	725	-0-	-175	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	726	-0-	-324	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	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
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

03	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	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
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	330 N	180	-0-	-150	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	341 N	126	-0-	-215	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	480	X	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	496	X	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	480	X	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	496	X	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

03	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	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, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277

03	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	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
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	8	N	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
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

03	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	870 N	697	-0-	-173	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	868 N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052018 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

03	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

03	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	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 #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
05	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	3		N	-0-			-0-
07	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3		N	-0-			-0-
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3		N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3		N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			-0-
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	791	-0-	-229	-0-	791	3		N	-0-			-0-
05	992 N	880	-0-	-112	-0-	880	3		N	-0-			-0-
06	960 N	894	-0-	-66	-0-	894	3		N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	155	X	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	X	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	X	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	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 #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	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 #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	217	X	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	X	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	279	X	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	279	X	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

03	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	840	X	629	-0-	-211	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	868	X	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	840	X	521	-0-	-319	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	651	X	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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
03	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	600	N	282	-0-	-318	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

03	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	T. A.	12	-0-	12	15	12	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

03	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399

03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

03	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222

03	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

03	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

03	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	420	N	187	-0-	-233	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	620	N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 4 RRCID -> 081686 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 6402

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-		-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1		-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7		-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27		-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106		-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	403	N	1	-0-	-402		-0-	1	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-		-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-		-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52		-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-		-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	217	N	105	-0-	-112		-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-		-0-	277	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-		-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-		-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58		-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22		-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115		-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24		-0-	100	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	24	-0-	-38		-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-		-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-		-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-		-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59		-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	345	-0-	-27		-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79		-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-		-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18		-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-		-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48		-0-	355	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	330	-0-	-73		-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	450	N	277	-0-	-173		-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	403	N	261	-0-	-142		-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95		-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62		-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30		-0-	218	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

03	620	X	336	-0-	-284	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	600	X	433	-0-	-167	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	620	X	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	600	X	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

03	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460

03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

03	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 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
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	390 N	137	-0-	-253	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	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 #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-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

03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	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

03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334

03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

03	713 N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	620 N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

03	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

03	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 103 RRCID -> 093139 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542

03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948

03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	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

03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	310 N	84	-0-	-226	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	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
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	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

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

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
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450 N	115	-0-	-335	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	660 N	282	-0-	-378	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

03	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	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
03	496	X	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	480	X	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496	X	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	X	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

03	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	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
03	T. A.	20	-0-	20	30	20	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	15	-0-	15	45	15	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	12	-0-	12	57	12	3			N	-0-					-0-
06	59 X	2	-0-	-57	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

03	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	330 N	179	-0-	-151	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

03	T. A.		20	-0-	20	67	20	3			N	-0-					-0-
04	87	X	20	-0-	-67	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

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
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602

03	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	750 N	675	-0-	-75	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	713 N	589	-0-	-124	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	420 N	110	-0-	-310	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 131045 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

03	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	434 N	175	-0-	-259	-0-	175	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

03	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	210 N	61	-0-	-149	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	589	N	548	-0-	-41	-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 "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

03	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 5 RRCID -> 134355 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323

03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	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 #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

03	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	810 N	637	-0-	-173	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	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 #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

03	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	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 #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	651 N	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

03	2976 N	2233	-0-	-743	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2880 N	2091	-0-	-789	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2976 N	2152	-0-	-824	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2880 N	2034	-0-	-846	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	1416	-0-	-754	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	2139 N	1864	-0-	-275	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

03	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3		N	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3		N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	3		N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-					-0-
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3		N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3		N	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3		N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3		N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3		N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3		N	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	651	N	262	-0-	-389	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

03	1302	N	921	-0-	-381	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	762	-0-	-318	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	800	-0-	-285	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	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 #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

03	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

03	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	527 N	340	-0-	-187	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	480 N	40	-0-	-440	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	465 N	30	-0-	-435	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	341 N	24	-0-	-317	-0-	24	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

03	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

03	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	434 N	156	-0-	-278	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	390 N	87	-0-	-303	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	403 N	61	-0-	-342	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

03	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	840 N	636	-0-	-204	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	651 N	402	-0-	-249	-0-	402	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

03	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

03	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	589	N	295	-0-	-294	-0-	295	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	744	N	289	-0-	-455	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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 #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318

03	527 N	246	-0-	-281	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	682 N	487	-0-	-195	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

03	T. A.	2	-0-	2	38	2	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
06	38 X	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

03	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

03	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356

03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		N	-0-			-0-
07	341 N	129	-0-	-212	-0-	129 3		N	-0-			-0-
08	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-			-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-

BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-			-0-
04	390 N	296	-0-	-94	-0-	296 3		N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3		N	-0-			-0-
05	434 N	322	-0-	-112	-0-	322 3		N	-0-			-0-
06	420 N	299	-0-	-121	-0-	299 3		N	-0-			-0-
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3		N	-0-			-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3		N	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3		N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3		N	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3		N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3		N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094

03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 4 RRCID -> 153569 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036

03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270 X	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	279 X	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	270 X	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248 X	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248 X	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

03	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

03	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	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 #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-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

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

03	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	775	N	412	-0-	-363	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	690	N	260	-0-	-430	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	806	N	278	-0-	-528	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

03	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	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 #: 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
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032

03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902

03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	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 #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266

03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	844	-0-	-334	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	784	-0-	-656	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	680	-0-	-529	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-			-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3	N	-0-			-0-
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3	N	-0-			-0-
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3	N	-0-			-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

03	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	3	N	-0-			-0-
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3	N	-0-			-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3	N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

03	372 N	42	-0-	-330	-0-	42	3	N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

03	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	3	N	-0-			-0-
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3	N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3	N	-0-			-0-
08	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	570 N	375	-0-	-195	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	713 N	265	-0-	-448	-0-	265	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689

03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684

03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	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
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	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
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
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630

03	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	990 N	234	-0-	-756	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	992 N	373	-0-	-619	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	630 N	138	-0-	-492	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

03	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1200 X	843	-0-	-357	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1550 X	786	-0-	-764	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	1500 X	827	-0-	-673	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1550 X	850	-0-	-700	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	1364 X	754	-0-	-610	-0-	754	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

03	T. A.	284	-0-	284	708	284	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	230	-0-	230	938	230	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	223	-0-	223	1161	223	3			N	-0-					-0-
06	1373 X	212	-0-	-1161	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	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 #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-		-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	186	N	33	-0-	-153		-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-		-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-		-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

03	186	N	177	-0-	-9		-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14		-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-		-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11		-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7		-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9		-0-	177	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

03	262	N	262	-0-	-0-		-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-		-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-		-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-		-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85		-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-		-0-	340	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

03	651	N	650	-0-	-1		-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52		-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	651	N	601	-0-	-50		-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	630	N	444	-0-	-186		-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-		-0-	634	3			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-		-0-	630	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

03	328	N	328	-0-	-0-		-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	180	N	31	-0-	-149		-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330		-0-					N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-		-0-	574	3			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-		-0-	330	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

03	249	N	249	-0-	-0-		-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-		-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-		-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9		-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	217	N	107	-0-	-110		-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	217	N	62	-0-	-155		-0-	62	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	956	-0-	-424	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	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 #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					59
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					59
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					59
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					59
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					59
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					59

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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 '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

03	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	540	N	292	-0-	-248	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

03	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	990	N	508	-0-	-482	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

03	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 12 RRCID -> 155961 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150

03	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574

03	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	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 #: 214 RRCID -> 155966 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	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 #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

03	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	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 '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

03	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	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 '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

03	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3		N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3		N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-					-0-
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3		N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3		N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270 N	76	-0-	-194	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384

03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

03	1116 N	815	-0-	-301	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	780 N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	806 N	479	-0-	-327	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	806 N	465	-0-	-341	-0-	465	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	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 #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200

03	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

03	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

03	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	540 N	292	-0-	-248	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

03	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	248 N	41	-0-	-207	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	465 N	14	-0-	-451	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232

03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	150	-0-		-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	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
03	279	N	273	-0-		-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-		-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-		-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-		-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	55	-0-		-224	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					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
03	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-		-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-		-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	310	N	161	-0-		-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	338	-0-		-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-		-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-		-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-		-85	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-		-25	-0-	316	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
03	1023	N	862	-0-		-161	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-		-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	961	N	898	-0-		-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-		-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	899	N	865	-0-		-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-		-18	-0-	881	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
03	465	N	409	-0-		-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-		-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-		-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	390	N	67	-0-		-323	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	403	N	197	-0-		-206	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	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 #: 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
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	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

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	744	N	373	-0-	-371	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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 #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

03	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	810	N	453	-0-	-357	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	806	N	457	-0-	-349	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904

03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	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 #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

03	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	930 N	768	-0-	-162	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	961 N	676	-0-	-285	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	930 N	598	-0-	-332	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	806 N	539	-0-	-267	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	682 N	496	-0-	-186	-0-	496	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 #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	510 N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

03	806 N	555	-0-	-251	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	540 N	372	-0-	-168	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	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 #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540 N	477	-0-	-63	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	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 #: 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
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	3		N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

03	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3		N	-0-			-0-
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-			-0-
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3		N	-0-			-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3		N	-0-			-0-
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

03	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3		N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
05	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3		N	-0-			-0-
06	660 N	501	-0-	-159	-0-	501	3		N	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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 #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2418	3	42	9	N	38	30	1			39
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2204	3	29	9	N	26	32	1			33
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2180	3	45	9	N	41	35	1			39
06	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	2262	3	39	9	N	35	68	1			6
07	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2160	3	31	9	N	28					34
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2392	3	19	9	N	17	35	1			16

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
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	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
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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 #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654

03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144

03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	630 N	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

03	682 X	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	690 X	576	-0-	-114	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	775 X	629	-0-	-146	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	750 X	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	775 X	621	-0-	-154	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	620 X	235	-0-	-385	-0-	235	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

03	651 X	308	-0-	-343	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	630 X	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	775 X	632	-0-	-143	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	775 X	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	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 #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	367	-0-	-439	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	690 N	494	-0-	-196	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	992 N	564	-0-	-428	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	690 N	553	-0-	-137	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	87	-0-	-423	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	101	-0-	-395	-0-	101	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

03	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

03	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	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
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

03	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

03	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	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
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

03	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	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
03	T. A.		3	-0-	3	9	3	3			N	-0-					-0-
04	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936

03	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	326	-0-	-852	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	743	-0-	-559	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	711	-0-	-560	-0-	711	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	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
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170

03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	450 N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	434 N	194	-0-	-240	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	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
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

03	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

03	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

03	496 N	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	390 N	159	-0-	-231	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-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
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

03	1178 N	674	-0-	-504	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	900 N	567	-0-	-333	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	868 N	603	-0-	-265	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	660 N	332	-0-	-328	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	930 N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	750 N	614	-0-	-136	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	806 N	439	-0-	-367	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	806 N	591	-0-	-215	-0-	591	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

03	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

03	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		415	-0-	415	735	415	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		315	-0-	315	1050	315	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		313	-0-	313	1363	313	3			N	-0-					-0-
06	1656	X	293	-0-	-1363	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*08	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
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	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
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	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
03	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	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
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834

03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

03	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994

03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	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
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	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
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	480 N	365	-0-	-115	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

03	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	780 N	471	-0-	-309	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	620 N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	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
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	972	-0-	-299	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

03	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

03	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	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
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	396	-0-	-627	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	387	-0-	-760	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

03	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

03	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	744 N	697	-0-	-47	-0-	697 3		N	-0-			-0-
04	690 N	595	-0-	-95	-0-	595 3		N	-0-			-0-
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	710 3		N	-0-			-0-
06	660 N	619	-0-	-41	-0-	619 3		N	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 3		N	-0-			-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-			-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3		N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121 3		N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
08	434 N	117	-0-	-317	-0-	117 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-			-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N	-0-			-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-			-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 3		N	-0-			-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		N	-0-			-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3		N	-0-			-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3		N	-0-			-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-

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
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

03	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	362	-0-	-778	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	300	-0-	-1250	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	337	-0-	-1275	-0-	337	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	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
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	971	-0-	-229	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	904	-0-	-206	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	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
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
03	T. A.	682	-0-	682	2375	682	3			N	-0-					-0-
04	2932 X	557	-0-	-2375	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	660 N	564	-0-	-96	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242

03	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

03	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	630 N	430	-0-	-200	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	600 N	333	-0-	-267	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

03	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					-0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

03	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	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
03	372 N	194	-0-	-178	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

03	744 N	672	-0-	-72	-0-	672 3		N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
07	775 N	418	-0-	-357	-0-	418 3		N	-0-			-0-
*08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870

03	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 3		N	-0-			-0-
04	780 N	598	-0-	-182	-0-	598 3		N	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
06	810 N	451	-0-	-359	-0-	451 3		N	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
08	961 N	547	-0-	-414	-0-	547 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

03	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3		N	-0-			-0-
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 3		N	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	648 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

03	372 X	326	-0-	-46	-0-	326 3		N	-0-			-0-
04	360 X	318	-0-	-42	-0-	318 3		N	-0-			-0-
05	372 X	328	-0-	-44	-0-	328 3		N	-0-			-0-
06	330 X	308	-0-	-22	-0-	308 3		N	-0-			-0-
07	341 X	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-			-0-
08	341 X	334	-0-	-7	-0-	334 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
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	900	N	516	-0-	-384	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	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 #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	810 N	641	-0-	-169	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	900 N	680	-0-	-220	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	868 N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	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 #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

03	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	806 N	664	-0-	-142	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

03	496 N	346	-0-	-150	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

03	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	775 N	329	-0-	-446	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	527 N	279	-0-	-248	-0-	279	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	990 N	943	-0-	-47	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	992 N	867	-0-	-125	-0-	867	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

03	589 N	340	-0-	-249	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

03	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	875	-0-	-272	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	630	N	393	-0-	-237	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

03	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1430	-0-	-461	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	589	N	301	-0-	-288	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	990	N	655	-0-	-335	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*08	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

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

03	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

03	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					155
04	1050 N	783	-0-	-267	-0-	783	2			N	-0-					155
05	682 N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					155
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	N	10					165
07	806 N	419	-0-	-387	-0-	415	2	4	9	N	4					169
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					169

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304

03	403 N	129	-0-	-274	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	558 N	210	-0-	-348	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	558 N	291	-0-	-267	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

03	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513

03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

03	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

03	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	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 #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

03	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

03	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'C' WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					124
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-					124
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					124
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					124
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					124
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					124

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

03	248	N	234	-0-	-14	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			233
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1	1	8			233
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	169	2	259	9	N	235	175	1			293
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	2	3	9	N	3					296
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					296
08	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					296

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	450	N	139	-0-	-311	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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 #: 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
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

03	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

03	961	X	758	-0-	-203	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	900	X	815	-0-	-85	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	899	X	671	-0-	-228	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	810	X	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	837	X	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	837	X	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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 #: 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
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					15
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					15
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					15
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					15
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					15
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	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
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	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 #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	856	-0-	-260	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	775	N	457	-0-	-318	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	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 #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	798	-0-	-312	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

03	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602

03	496	N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2	9	N	2					156
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	460	2	2	9	N	2	2	8			156
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					156
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					156
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					156
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					156

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425

03	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	332	-0-	-381	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3291	-0-	-460	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2984	-0-	-586	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3135	-0-	-285	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2846	-0-	-595	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

03	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

03	620 X	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	600 X	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	620 X	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	600 X	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	620 X	431	-0-	-189	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	589 X	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

03	899 X	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	900 X	809	-0-	-91	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	930 X	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	900 X	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*08	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	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
LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	270 N	71	-0-	-199	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	570 N	353	-0-	-217	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	510 N	322	-0-	-188	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	403 N	134	-0-	-269	-0-	134	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

03	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	570	N	352	-0-	-218	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	795	-0-	-255	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	764	-0-	-445	-0-	764	3			N	-0-					-0-

IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

03	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	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 #: 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
03	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

03	930 N	605	-0-	-325	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	720 N	622	-0-	-98	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

03	1147 X	712	-0-	-435	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	1110 X	633	-0-	-477	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	1085 X	559	-0-	-526	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	840 X	547	-0-	-293	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	713 X	562	-0-	-151	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	713 X	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

03	1147 X	757	-0-	-390	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	1110 X	697	-0-	-413	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	930 X	652	-0-	-278	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	840 X	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	837 X	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	744 X	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

03	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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
03	930	X	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	870	X	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	868	X	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	810	X	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	837	X	657	-0-	-180	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	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
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1213	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
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	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 #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

03	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

03	682	N	295	-0-	-387	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	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 #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

03	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	690	N	318	-0-	-372	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
*08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

03	1302	N	975	-0-	-327	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	499	-0-	-803	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	930	N	370	-0-	-560	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	992	N	306	-0-	-686	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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 #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230

03	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

03	744	X	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	720	X	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	713	X	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	690	X	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	713	X	549	-0-	-164	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	713	X	167	-0-	-546	-0-	167	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	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 #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	713	N	388	-0-	-325	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

03	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704

03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	899	N	637	-0-	-262	-0-	637	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 #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 X	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1020 X	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1085 X	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1116 X	692	-0-	-424	-0-	692	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	N	2	2	8			22
04	1080 N	952	-0-	-128	-0-	952	3			N	-0-					22
05	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					22
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1065	3	123	9	N	112					134
07	992 N	940	-0-	-52	-0-	938	3	2	9	N	2	2	8			134
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	910	3	24	9	N	22					156

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 X	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420 X	169	-0-	-251	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	434 X	7	-0-	-427	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	420 X	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	403 X	187	-0-	-216	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	403 X	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457 X	1285	-0-	-172	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	990 X	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1230 X	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1271 X	976	-0-	-295	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1271 X	1159	-0-	-112	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

03	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	660	-0-	-480	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	930	-0-	-120	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

03	620	X	451	-0-	-169	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	510	X	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	496	X	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	450	X	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	465	X	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	465	X	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

03	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	910	-0-	-350	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	180 N	17	-0-	-163	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	372 N	83	-0-	-289	-0-	83	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	456	-0-	-133	-0-	455	3	1	9	N	1	164	1	1	8	8
04	810 N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					8
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					8
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	726	3	123	9	N	112					120
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	708	3	66	9	N	60	160	1			20
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687	3	2	9	N	2					22

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	496 N	24	-0-	-472	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	346	-0-	-429	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1920	-0-	-210	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	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
CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 277752 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	1430	-0-	1430	27300	1430	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1338	-0-	1338	28638	1338	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1411	-0-	1411	30049	1411	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1353	-0-	1353	31402	1353	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1370	-0-	1370	32772	1370	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1108	-0-	1108	33880	1108	3			N	-0-					-0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

03	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	510 N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
03	DLQ G-10	307	-0-	307	5314	307	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	228	-0-	228	5542	228	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	96	-0-	96	5638	96	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	110	-0-	-1390	4248	110	3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	211	-0-	-2889	1359	211	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1359				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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	98	7	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	105	7	3		N	-0-			-0-
06	105 N	-0-	-0-	-105	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	579	-0-	579	689	579	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	389	-0-	389	1078	389	3		N	-0-			-0-
06	1000 N	167	-0-	-833	245	167	3		N	-0-			-0-
*07	406 N	161	-0-	-245	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	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
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	61	26	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	22	-0-	22	83	22	3			N	-0-					-0-
06	83 N	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-					-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	0 N	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
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-440	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	0 N	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
03	DLQ G-10	219	-0-	219	486	219	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	514	28	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	94	-0-	94	608	94	3			N	-0-					-0-
06	611 N	3	-0-	-608	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	0 N	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
03	1302	X	842	-0-	-460	-0-	838	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	1260	X	931	-0-	-329	-0-	928	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	4	4	0			-0-
06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	837	X	674	-0-	-163	-0-	672	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	0	N	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	DLQ	G-10	153	-0-	153	2477	153	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	2656	179	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	95	-0-	95	2751	95	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	-0-	-0-	-1100	1651					N	-0-					-0-
*07	1704	N	53	-0-	-1651	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	1705 N	1407	-0-	-298	-0-	1389	2	18	9	Y	16					69
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					69
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					69
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					69
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					69
*08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					69

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

03	332 N	199	-0-	-133	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					77
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					77
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					77
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					77
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					77
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					77

PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

03	DLQ G-10	34	-0-	34	1046	34	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	1135	89	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	91	-0-	91	1226	91	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	75	-0-	75	1301	75	2			N	-0-					-0-
07	1379 N	78	-0-	-1301	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

03	229 N	66	-0-	-163	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-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
03	1800	N	496	-0-	-1304	9826	496	2			Y	-0-					107
04	3000	N	430	-0-	-2570	7256	430	2			Y	-0-					107
05	3100	N	600	-0-	-2500	4756	600	2			Y	-0-					107
06	3000	N	545	-0-	-2455	2301	545	2			Y	-0-					107
07	2869	N	568	-0-	-2301	-0-	568	2			Y	-0-					107
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					107

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

03	1247	N	469	-0-	-778	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

03	1800	N	360	-0-	-1440	6579	360	2			Y	-0-					80
04	3000	N	312	-0-	-2688	3891	312	2			Y	-0-					80
05	3100	N	435	-0-	-2665	1226	435	2			Y	-0-					80
06	1621	N	395	-0-	-1226	-0-	395	2			Y	-0-					80
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					80
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					80

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

03	3839	X	253	-0-	-3586	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

03	4176	X	266	-0-	-3910	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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
03	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	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
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

BONFIRE OPERATING LLC 082443

MONTGOMERY D WELL #: 613 RRCID -> 193870 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6573 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPATAZ OPERATING, INC. 130354

COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2	EXT	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-				21

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

03	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2018	2	11	9	N	10				137
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1942	2	17	9	N	15				152
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2016	2	17	9	N	15				167
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	N	15				182
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1976	2	17	9	N	15				197
08	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1976	2	22	9	N	20				217

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

03	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2362	2	6	9	N	5				140
04	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2283	2	33	9	N	30	165	1		5
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2367	2	11	9	N	10				15
06	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	2198	2	8	9	N	7				22
07	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2201	2	12	9	N	11				33
08	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2205	2	11	9	N	10				43

CLARK, JOHN M., INC. 157283

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

03	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	3			N	-0-				-0-
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	3			N	-0-				-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-				-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-				-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-				-0-
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				-0-

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 153139 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

03	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

03	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

03	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	465	N	423	-0-	-42	-0-	60	1	357	3	Y	5					27
							6	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	120	1	409	3	Y	2					29
							2	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	92	1	462	3	Y	5					34
							6	9									
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	17	1	344	3	Y	3	22	1			15
							3	9									
07	558	N	193	-0-	-365	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					15
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	135	1	411	3	Y	4					19
							4	9									

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	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 #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 2 RRCID -> 065784 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 101A RRCID -> 065853 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A

03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 1 RRCID -> 065855 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 1 RRCID -> 065856 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-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 #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 4 WELL #: 2 RRCID -> 070425 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741

03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 2 RRCID -> 113328 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 6341

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	97	1	575	3	Y	8					22
						9	9									
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	157	1	534	3	Y	2					24
						2	9									
05	868 N	713	-0-	-155	-0-	117	1	589	3	Y	6					30
						7	9									
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	30	1	612	3	Y	6	36	1			-0-
						7	9									
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	20	1	555	3	Y	1					1
						1	9									
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	170	1	519	3	Y	5					6
						6	9									

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	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
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	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
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

03	527 N	454	-0-	-73	-0-	64	1	383	3	Y	6					29
						7	9									
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	120	1	410	3	Y	1					30
						1	9									
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	93	1	471	3	Y	6					36
						7	9									
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	5	36	1			5
						6	9									
07	558 N	490	-0-	-68	-0-	17	1	472	3	Y	1					6
						1	9									
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	144	1	439	3	Y	4					10
						4	9									

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	202	1	1202	3	Y	18					49
						20	9									
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	342	1	1168	3	Y	5					54
						6	9									
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	262	1	1325	3	Y	14					68
						15	9									
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	65	1	1362	3	Y	9	72	1			5
						10	9									
07	1581 N	1252	-0-	-329	-0-	42	1	1208	3	Y	2					7
						2	9									
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	423	1	1291	3	Y	11					18
						12	9									

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	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 #: 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
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 10 RRCID -> 162383 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 8 RRCID -> 167758 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 6794

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		182	-0-	182	538	182	2			Y	-0-					-0-
*04	538	N	-0-	-0-	-538	-0-					Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1177	N	996	-0-	-181	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	849	N	750	-0-	-99	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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

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
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	2	13	9	N	12					132
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					132
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					132
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					132
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	3100	N	1376	-0-	-1724	72	1376	2			Y	-0-					-0-
*04	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 403 RRCID -> 145921 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2676	N	1091	-0-	-1585	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					58
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	897	N	829	-0-	-68	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1084	-0-	-547	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 160852 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1859	N	1250	-0-	-609	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 168477 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169589 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					20
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					20
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					20
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					20
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 209 RRCID -> 183395 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	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
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 410 RRCID -> 185778 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556

03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

03	3100 N	1603	-0-	-1497	1591	1603	2		Y	-0-			-0-
*04	1591 N	-0-	-0-	-1591	-0-				Y	-0-			-0-
*05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-
06	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1514	2		Y	-0-			-0-
*07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	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 A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	676	-0-	-131	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	656	N	620	-0-	-36	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	393	-0-	-801	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1415	N	501	-0-	-914	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	978	-0-	-1522	376	978	2			Y	-0-					-0-
*04	376	N	-0-	-0-	-376	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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 A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 037678 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 6382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					91
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	897	2	34	9	Y	31	63	1			59
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-	30	1			29
06	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			Y	-0-					29
07	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			Y	-0-					29
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	962	2	1	9	Y	1					30

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					133
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					133
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					133
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					133
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	117	1			16
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					16

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 3 RRCID -> 145025 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6406 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

03	961	N	549	-0-	-412	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	900	N	634	-0-	-266	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

03	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	948	-0-	-132	-0-	45	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	N	-0-					-0-
06	990	N	500	-0-	-490	-0-	20	1	480	2	N	-0-					-0-
07	992	N	905	-0-	-87	-0-	39	1	866	2	N	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

03	806	N	267	-0-	-539	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	806	N	561	-0-	-245	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

03	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	960	N	570	-0-	-390	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	589	N	233	-0-	-356	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

03	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	527	N	40	-0-	-487	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					75
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					75
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					75
06	780	N	349	-0-	-431	-0-	349	2			N	-0-					75
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	2	7	9	N	6					81
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					83

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					135
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					135
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					135
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					135
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	75	1			60
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					60

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
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	837	N	470	-0-	-367	-0-	470	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
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

03	899	N	369	-0-	-530	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	810	N	451	-0-	-359	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
PIERCE J. S. WELL #: 1 RRCID -> 068304 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	Y	2	7	1			2
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	984	2	1	9	Y	1					3
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					3
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1					4
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					4
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	703	-0-	-134	-0-	702	2	1	9	Y	1					7
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1					8
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	Y	1					9
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					9
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					9
08	651	N	543	-0-	-108	-0-	542	2	1	9	Y	1					10

HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					1
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					1
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					1
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 6 RRCID -> 094558 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	Y	16					108
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1118	2	14	9	Y	13					121
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	479	2	9	9	Y	8					129
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	928	2	13	9	Y	12					141
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5					146
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	2	10	9	Y	9	129	1			26

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	Y	2					19
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	Y	1					20
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	Y	1					21
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					21
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			Y	-0-					21
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	Y	1					22

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
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					102
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					102
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					102
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					102
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					102
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1					103

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
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	Y	11					142
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	Y	5	127	1			20
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1135	2	13	9	Y	12					32
06	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1276	2	12	9	Y	11					43
07	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	1503	2	14	9	Y	13					56
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1081	2	4	9	Y	4					60

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
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	Y	6					40
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4					44
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	Y	4					48
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4					52
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2					54
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	2	2	9	Y	2	47	1			9

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
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

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
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	Y	1					10
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-	9	1			1
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	482	2	1	9	Y	1					2
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	Y	1					3
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1					4
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	34	-0-	34	227	34	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					3
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					3
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					4
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					4
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					4
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					4

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					1
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					1
05	2573	X	2148	-0-	-425	-0-	2148	2			Y	-0-					1
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					1
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					1
08	2821	X	1541	-0-	-1280	-0-	1541	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					7
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1	6	1			2
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					2
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1					3
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					3
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	369	2	1	9	Y	1					4

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
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					4
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-	3	1			1
05	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	2			Y	-0-					1
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					1
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	477	2	1	9	Y	1					2
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					2

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
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	810	N	424	-0-	-386	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	Y	1					2
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	767	2	1	9	Y	1					1
06	780	N	364	-0-	-416	-0-	364	2			Y	-0-					1
07	1023	N	455	-0-	-568	-0-	455	2			Y	-0-					1
08	775	N	512	-0-	-263	-0-	512	2			Y	-0-					1

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
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			Y	-0-					1
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					1
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1					1
07	682	N	312	-0-	-370	-0-	312	2			Y	-0-					1
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	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
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					46
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1	41	1			6
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					10
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4					14
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	Y	4					18
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2					20

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
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	540	2	4	9	Y	4					19
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	Y	5					24
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	397	2	2	9	Y	2	21	1			5
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	480	2	6	9	Y	5					10
07	682	N	483	-0-	-199	-0-	477	2	6	9	Y	5					15
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	Y	4					19

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
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	515	2	72	9	Y	65					91
04	690	N	458	-0-	-232	-0-	396	2	62	9	Y	56	95	1			52
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	491	2	35	9	Y	32					84
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	567	2	68	9	Y	62	90	1			56
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	537	2	62	9	Y	56	94	1			18
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	516	2	59	9	Y	54					72

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
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	256	2	1	9	Y	1					3
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-	2	1			1
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					1
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					1
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	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 #: 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
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1					10
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			Y	-0-	9	1			1
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1088	2	1	9	Y	1					2
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1136	2	1	9	Y	1					3
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	717	2	1	9	Y	1					4
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					4

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1837	-0-	-395	-0-	1836	2	1	9	N	1					4
04	1950	N	1674	-0-	-276	-0-	1673	2	1	9	N	1					5
05	1860	N	1054	-0-	-806	-0-	1054	2			N	-0-	4	1			1
06	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1613	2	1	9	N	1					2
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1					3
*08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	N	1					4

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
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1386	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
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	Y	4					17
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	Y	4					21
05	1147	N	788	-0-	-359	-0-	786	2	2	9	Y	2	18	1			5
06	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	998	2	4	9	Y	4					9
07	1457	N	966	-0-	-491	-0-	962	2	4	9	Y	4					13
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4					17

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
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	Y	1					4
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	850	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	2			Y	-0-					1
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	Y	1					2
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			Y	-0-					2
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					4
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	539	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	2			Y	-0-					1
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					2
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					2
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					3

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936

03	775 N	610	-0-	-165	-0-	607	2	3	9	Y	3					17
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	687	2	2	9	Y	2	15	1			4
05	713 N	496	-0-	-217	-0-	495	2	1	9	Y	1					5
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2					7
07	713 N	596	-0-	-117	-0-	595	2	1	9	Y	1					8
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1					9

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678

03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

03	403 N	296	-0-	-107	-0-	293	2	3	9	Y	3					21
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	19	1			5
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	293	2	1	9	Y	1					6
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	253	2	3	9	Y	3					9
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	2					11
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1					12

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					1
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					1
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	971	2	1	9	Y	1					1
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1					10
04	1020 N	882	-0-	-138	-0-	881	2	1	9	Y	1	9	1			2
05	992 N	548	-0-	-444	-0-	547	2	1	9	Y	1					3
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	Y	1					4
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	867	2	1	9	Y	1					5
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	Y	1					4
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2			Y	-0-	3	1			1
05	1085	N	632	-0-	-453	-0-	632	2			Y	-0-					1
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	881	2	1	9	Y	1					2
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					2
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	Y	1					5
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1					6
05	1891	N	1144	-0-	-747	-0-	1144	2			Y	-0-					6
06	1830	N	1417	-0-	-413	-0-	1417	2			Y	-0-					6
07	1984	N	1440	-0-	-544	-0-	1439	2	1	9	Y	1					7
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					7

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
03	496	N	383	-0-	-113	-0-	377	2	6	9	Y	5					25
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	384	2	3	9	Y	3	22	1			6
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	366	2	1	9	Y	1					7
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	Y	3					10
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	384	2	2	9	Y	2					12
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	356	2	2	9	Y	2					14

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
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	Y	4					24
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	213	2	3	9	Y	3	21	1			6
05	341	N	113	-0-	-228	-0-	112	2	1	9	Y	1					7
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	189	2	3	9	Y	3					10
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	196	2	2	9	Y	2					12
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					14

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
03	992	N	921	-0-	-71	-0-	920	2	1	9	Y	1					5
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	Y	1					6
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	715	2	1	9	Y	1					7
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					7
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					7
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					7

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
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					2
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					2
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	386	2	1	9	Y	1					3
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					3
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			Y	-0-					3
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					3

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
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1					2
04	1050	N	917	-0-	-133	-0-	917	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	850	2	1	9	Y	1					1
07	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	2			Y	-0-					1
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	Y	1					10
04	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1395	2	2	9	Y	2					12
05	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1131	2	1	9	Y	1					13
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					13
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	Y	1					14
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					14

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					3
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1					4
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					4
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					4
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					4
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					5

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
03	2821	X	1720	-0-	-1101	-0-	1712	2	8	9	Y	7					43
04	2190	X	1106	-0-	-1084	-0-	1100	2	6	9	Y	5					48
05	2077	X	961	-0-	-1116	-0-	955	2	6	9	Y	5					53
06	2010	X	1134	-0-	-876	-0-	1132	2	2	9	Y	2					55
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	Y	2					57
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	2	3	9	Y	3					60

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
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					4
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	Y	1					5
05	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	1011	2			Y	-0-					5
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					5
07	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1352	2	1	9	Y	1					6
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					6

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
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1					5
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1					6
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					6
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1					7
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	2			Y	-0-					7
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-					7

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
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2					12
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	Y	2	11	1			3
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	957	2	1	9	Y	1					4
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	Y	1					5
07	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1213	2	1	9	Y	1					6
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	Y	1					7

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					8
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	7	1			2
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					2
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					3
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					4
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	156	2	1	9	Y	1					10
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	9	1			2
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					3
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					4
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	Y	1					5
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	Y	1					6

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	Y	1					6
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					6
05	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	1098	2	1	9	Y	1					7
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					7
07	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	2			Y	-0-					7
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	Y	1					8

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	Y	1					4
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					4
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	1					5
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					5
07	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1629	2			Y	-0-					5
08	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			Y	-0-					5

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	Y	1					6
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1					7
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	626	2	1	9	Y	1					8
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					8
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					8
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1					9

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	2	1	9	Y	1					6
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			Y	-0-					6
05	1147	N	954	-0-	-193	-0-	953	2	1	9	Y	1					7
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			Y	-0-					7
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-					7
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	Y	1					8

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1					7
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					8
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	720	2	1	9	Y	1					9
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			Y	-0-					9
07	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			Y	-0-					9
08	713	N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	Y	1					10

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 66 RRCID -> 186550 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	850	-0-	-390	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	Y	1					4
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					4
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	Y	1					5
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					5
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					5
*08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					5

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	2250 N	2016	-0-	-234	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	1923	-0-	-340	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
06	2520 N	2127	-0-	-393	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
*08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

03	1953 X	1748	-0-	-205	-0-	1747	2	1	9	Y	1	7	1			2
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	Y	1					3
05	1240 N	926	-0-	-314	-0-	925	2	1	9	Y	1					4
06	1680 N	1170	-0-	-510	-0-	1170	2			Y	-0-					4
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					4
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	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

03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2					9
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	9	Y	1					10
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	Y	1					11
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					11
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	Y	1					12
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					12

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962

03	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

03	1054 N	877	-0-	-177	-0-	875	2	2	9	Y	2					3
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	836	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	Y	1					2
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	816	2	1	9	Y	1					3
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	775 N	678	-0-	-97	-0-	677	2	1	9	Y	1					2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565

03	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	Y	1					1
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					1
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					1
*08	3100 N	3367	-0-	267	267	3367	2			Y	-0-					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6					10
04	1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1055	2	6	9	Y	5	13	1			2
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1123	2	7	9	Y	6					8
06	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1048	2	4	9	Y	4					12
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	Y	3	13	1			2
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5					7

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	N	3					20
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	2	3	9	N	3					23
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	N	2					25
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	N	1					26
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					27
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					28

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

03	T. A.	2598	-0-	2598	9402	2598	2			N	-0-					-0-
04	12796 X	3394	-0-	-9402	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3203	-0-	-697	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	2890	-0-	-1140	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	922	-0-	-256	-0-	911	2	11	9	N	10					53
04	1140	N	669	-0-	-471	-0-	662	2	7	9	N	6	47	1			12
05	961	N	629	-0-	-332	-0-	625	2	4	9	N	4					16
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	2	7	9	N	6					22
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	2	4	9	N	4					26
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	2	4	9	N	4					30

HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 6721

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					72
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					72
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					72
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					72
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	129	2	114	9	Y	104					176
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	93	2	15	9	Y	14					191

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					4
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					4
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					4
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					4
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					4

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	779	-0-	-368	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, 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
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					62
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					62
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					62
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					62
07	806 N	602	-0-	-204	-0-	599	2	3	9	N	3	2	8			63
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	847	2	26	9	N	24	21	8			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
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

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
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-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
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526 X	4208	-0-	-318	-0-	4208	2			N	-0-					92
04	4380 X	4061	-0-	-319	-0-	4061	2			N	-0-					92
05	4433 X	4196	-0-	-237	-0-	4196	2			N	-0-					92
06	4290 X	3696	-0-	-594	-0-	3696	2			N	-0-					92
07	4433 X	3999	-0-	-434	-0-	3999	2			N	-0-					92
08	4216 X	3777	-0-	-439	-0-	3777	2			N	-0-					92

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1116	-0-	-217	-0-	31	1	1085	2	N	-0-					40
04	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	30	1	1174	2	N	1					41
						1	9									
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	-0-					41
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1530	2	N	-0-					41
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1578	2	N	-0-					41
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	N	1	1	8			41
						1	9									

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
03	465 N	162	-0-	-303	-0-	162	2			Y	-0-					2
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					2
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					2
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	115	-0-	115	144	115	2			Y	-0-					2

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
03	589 N	119	-0-	-470	-0-	119	2			Y	-0-					3
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					3
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					3
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	153	-0-	153	334	153	2			Y	-0-					3

PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					1
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					1
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	136	-0-	136	325	136	2			Y	-0-					1

PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					1
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	87	-0-	87	157	87	2			Y	-0-					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOLEO GAS CORP. //CONT.// 574080
PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	121	-0-	-313	-0-	121	2			Y	-0-					3
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					3
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		921	-0-	921	921	921	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		507	-0-	507	1428	507	2			Y	-0-					3

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	912	-0-	-348	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	851	-0-	-358	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	815	-0-	-265	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	853	-0-	-347	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					62
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					62
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					62
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					62
07	403	N	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-					62
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					62

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1500	2	17	9	N	15					149
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1384	2	13	9	N	12					161
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1504	2	11	9	N	10					171
06	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1442	2	17	9	N	15					186
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	N	7	184	1			9
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	N	7					16

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					22
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	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
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	859	2	10	9	N	9					66
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	832	2	10	9	N	9					75
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	822	2	7	9	N	6					81
06	840	N	646	-0-	-194	-0-	638	2	8	9	N	7					88
07	868	N	532	-0-	-336	-0-	521	2	11	9	N	10					98
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					98

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
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	726	-0-	-359	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					32
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					32
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			Y	-0-					32
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			Y	-0-					32
07	1116	N	800	-0-	-316	-0-	793	3	7	9	Y	6	36	1			2
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					2

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	682	N	444	-0-	-238	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					23
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					23
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3			Y	-0-					23
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			Y	-0-					23
07	682	N	475	-0-	-207	-0-	471	3	4	9	Y	4	24	1			3
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					3

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					108
04	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	3			N	-0-					108
05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	3			N	-0-					108
06	1080	N	807	-0-	-273	-0-	807	3			N	-0-					108
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	945	3	2	9	N	2					110
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					110

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					57
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					57
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					57
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					57
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2301	3	20	9	Y	18	70	1			5
*08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	3	2	9	Y	2					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	493	-0-	493	5235	493	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	827	-0-	827	6062	827	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1581	-0-	1581	7643	1581	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

03	DLQ G-10	437	-0-	437	7817	437	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	734	-0-	734	8551	734	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1519	-0-	1519	10070	1519	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

03	14B2 EXT	27	-0-	27	73	27	3		N	-0-			10
04	14B2 EXT	14	-0-	14	87	14	3		N	-0-			10
05	14B2 EXT	3	-0-	3	90	3	3		N	-0-			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			45
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			45
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			45
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			45
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			45
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			45

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 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
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					83
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					83
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					83
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			N	-0-					83
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					83
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					83

ROCA OPERATING, INC. 722195
HARRELL, ROY WELL #: 1101 RRCID -> 163072 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695

03	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

SOGO III LLC 800311
COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

03	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	960	N	627	-0-	-333	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	992	N	489	-0-	-503	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	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
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	240 N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	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
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

03	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	330 N	183	-0-	-147	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

03	682 N	453	-0-	-229	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	480 N	274	-0-	-206	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	434 N	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	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
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558 N	289	-0-	-269	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	540 N	218	-0-	-322	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	558 N	119	-0-	-439	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

03	372 N	14	-0-	-358	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

03	372 N	113	-0-	-259	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	390 N	10	-0-	-380	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	558 N	402	-0-	-156	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	589 N	238	-0-	-351	-0-	238	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

03	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	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
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

03	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

03	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

03	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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
03	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	787	-0-	-236	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	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
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	775 N	523	-0-	-252	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	660 N	496	-0-	-164	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	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
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	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
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

03	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	840 N	676	-0-	-164	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	775 N	641	-0-	-134	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	540 N	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			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
03	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	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
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	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
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	869	-0-	-901	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	880	-0-	-391	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	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
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	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
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

03	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	780	N	586	-0-	-194	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOTO INC. 802636
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					148
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					148
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					148
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					148
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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

03	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	3		Y	-0-			46
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3		Y	-0-			46
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			46
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			46
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-			46
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			46

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

03	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	3		Y	-0-			60
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			60
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3		Y	-0-			60
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			60
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			60
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			60

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

03	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3		Y	-0-			15
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		Y	-0-			15
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			15
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			15
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			15
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			15

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			8
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			8
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			8
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			8
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			8
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	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
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					31
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					31
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			Y	-0-					31
06	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	3			Y	-0-					31
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					31
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					31

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					28
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					28
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					28
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					28
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					28
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					28

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					42
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					42
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					42
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			Y	-0-					42
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					42
08	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	3			Y	-0-					42

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					77
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					77
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					77
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					77
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					77
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					77

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					37
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					37
05	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			Y	-0-					37
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			Y	-0-					37
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					37
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					37

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					35
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			Y	-0-					35
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	3			Y	-0-					35
06	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	3			Y	-0-					35
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					35
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					35

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			Y	-0-					62
04	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	3			Y	-0-					62
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			Y	-0-					62
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3			Y	-0-					62
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					62
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					62

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					170
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					170
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					170
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					170
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					170
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					170

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					28
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					28
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					28
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					28
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					28
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					28

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					47
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					47
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					47
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					47
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					47
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					47

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					34
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					34
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					34
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					34
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					34
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					34

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

03	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	3			Y	-0-					37
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	3			Y	-0-					37
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					37
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					37
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					37
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					37

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			Y	-0-					24
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					24
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					24
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					24
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					24
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					24

SUTTON WELL #: 104 RRCID -> 148625 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					15
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	3			Y	-0-					15
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3			Y	-0-					15
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-					15
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					15
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					27
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					27
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			Y	-0-					27
06	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	3			Y	-0-					27
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					27
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					27

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					12
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					12
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					12
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					12
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					12
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					12

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					48
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					48
05	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	3			Y	-0-					48
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					48
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					48
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					17
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1	1	8			17
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					17
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					17
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					17
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			Y	-0-					17

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
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					21
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					21
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					21
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					21
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					21
08	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			Y	-0-					21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	276	-0-	-468	-0-	276	3			Y	-0-					48
04	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	3			Y	-0-					48
05	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	3			Y	-0-					48
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					48
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					48
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					48

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					44
04	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	3			Y	-0-					44
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-					44
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					44
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					44
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					44

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			Y	-0-					37
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					37
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					37
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					37
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					37
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					37

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					74
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					74
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					74
06	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	3			Y	-0-					74
07	1085	N	702	-0-	-383	-0-	702	3			Y	-0-					74
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			Y	-0-					74

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					29
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					29
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			Y	-0-					29
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			Y	-0-					29
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-					29
08	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			Y	-0-					29

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
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					48
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			Y	-0-					48
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			Y	-0-					48
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			Y	-0-					48
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					48
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					45
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	3			Y	-0-					45
05	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			Y	-0-					45
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-					45
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					45
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					45

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			Y	-0-					35
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					35
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			Y	-0-					35
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					35
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					35
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					35

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

03	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			Y	-0-					23
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	8			23
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					23
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					23
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					23
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					23

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					32
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					32
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					32
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					32

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					37
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	8			37
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					37
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					37
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					37
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					21
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					21
05	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			Y	-0-					21
06	480	N	161	-0-	-319	-0-	161	3			Y	-0-					21
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					21
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					21

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					16
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					16
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					16
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			Y	-0-					16
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					16
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					16

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			Y	-0-					16
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					16
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					16
06	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	3			Y	-0-					16
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					16
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			Y	-0-					16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					61
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					61
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					61
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					61
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					61
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					61

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

03	527 N	307	-0-	-220	-0-	307	3			Y	-0-					32
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					32
05	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	3			Y	-0-					32
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	3			Y	-0-					32
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					32
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					32

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					80
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					80
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					80
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					80
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					80
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					80

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					74
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					74
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					74
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	3			Y	-0-					74
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					74
08	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	3			Y	-0-					74

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					48
04	450 N	288	-0-	-162	-0-	288	3			Y	-0-					48
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					48
06	420 N	153	-0-	-267	-0-	153	3			Y	-0-					48
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					48
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					48
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					48
05	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	3			Y	-0-					48
06	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	3			Y	-0-					48
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					48
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

03	558 N	342	-0-	-216	-0-	342	3			Y	-0-					55
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					55
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					55
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					55
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					55
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					55

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			Y	-0-					43
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			Y	-0-					43
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			Y	-0-					43
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	3			Y	-0-					43
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					43
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					43

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					15
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					15
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					15
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					15
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					15
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					45
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					45
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			Y	-0-					45
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			Y	-0-					45
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					45
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					45

SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-					20
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			Y	-0-					20
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					20
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					20
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					20
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					20

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
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					87
04	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	3			Y	-0-					87
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					87
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					87
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					87
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					43
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					43
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					43
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					43
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			Y	-0-					43
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	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
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					25
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			Y	-0-					25
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					25
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			Y	-0-					25
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					25
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			Y	-0-					25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

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
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					136
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					136
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					136
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					136
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					136
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					136

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					51
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3			Y	-0-					51
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					51
06	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	3			Y	-0-					51
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					51
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					51

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					34
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					34
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					34
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					34
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					34
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					34

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

03	558 N	317	-0-	-241	-0-	317	3			Y	-0-					27
04	450 N	207	-0-	-243	-0-	207	3			Y	-0-					27
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3			Y	-0-					27
06	300 N	104	-0-	-196	-0-	104	3			Y	-0-					27
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					27
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					27

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

03	620 N	391	-0-	-229	-0-	391	3			Y	-0-					69
04	630 N	377	-0-	-253	-0-	376	3	1	9	Y	1	1	8			69
05	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	3			Y	-0-					69
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	3			Y	-0-					69
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					69
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					69

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					37
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					37
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					37
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					37
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					37
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-					37

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	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

03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			52
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			52
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			52
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			52
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		Y	-0-			52
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			52

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

03	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3		Y	-0-			44
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	3		Y	-0-			44
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3		Y	-0-			44
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	3		Y	-0-			44
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3		Y	-0-			44
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			44

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			81
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			81
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3		Y	-0-			81
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			81
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			81
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	3		Y	-0-			81

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			48
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			48
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-			48
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			48
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			48
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			48

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			31
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			31
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			31
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			31
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3		Y	-0-			31
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		Y	-0-			31

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-					21
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					21
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					21
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					21
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					21
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					21

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

03	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			Y	-0-					65
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	3	1	9	Y	1	1	8			65
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					65
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					65
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					65
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					65

SUTTON WELL #: 1512 RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					31
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					31
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					31
06	390 N	189	-0-	-201	-0-	189	3			Y	-0-					31
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					31
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					31

HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					101
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					101
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					101
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					101
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					101
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					101

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					63
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					63
05	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-					63
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					63
07	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					63
08	372 N	154	-0-	-218	-0-	154	2			N	-0-					63

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	620	N	249	-0-	-371	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					5
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					5
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	Y	18					23
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					23
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	105	2	3	9	Y	3					26
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	Y	2					28

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2540	-0-	-343	-0-	2539	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2760	N	2503	-0-	-257	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2286	-0-	-411	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2065	-0-	-477	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	551	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 L RRCID -> 074287 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	46	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	204	3	3	9	Y	3	2	1			4
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1			4
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	199	3	2	9	Y	2	2	1			3
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1			3

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	517	-0-	-599	-0-	499	3	18	9	Y	16	18	1			8
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	507	3	17	9	Y	15	11	1			12
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	3	17	9	Y	15	14	1			13
06	510	N	340	-0-	-170	-0-	328	3	12	9	Y	11	15	1			9
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	611	3	13	9	Y	12	11	1			10
08	651	N	394	-0-	-257	-0-	386	3	8	9	Y	7	9	1			8

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	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
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	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
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	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
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	8	1			7
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	141	3	2	9	Y	2					9
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2					11
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2					13
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	119	3	2	9	Y	2					15
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1					16

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
03	1922	N	1337	-0-	-585	-0-	1322	3	15	9	Y	14	16	1			7
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2403	3	14	9	Y	13	10	1			10
05	2139	N	1085	-0-	-1054	-0-	1071	3	14	9	Y	13	13	1			10
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2041	3	12	9	Y	11	14	1			7
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1214	3	12	9	Y	11	10	1			8
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	3	7	9	Y	6	8	1			6

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
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	290	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	291	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	651	N	365	-0-	-286	-0-	363	3	2	9	Y	2	2	1			1

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

03	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	91	2	21	9	Y	19	56	1			23
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	80	2	20	9	Y	18					41
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	81	2	19	9	Y	17					58
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	80	2	11	9	Y	10					68
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	50	2	12	9	Y	11	57	1	22	6	-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	80	2	25	9	Y	23					23

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

03	558	N	500	-0-	-58	-0-	448	3	52	9	Y	47	60	1			20
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	445	3	62	9	Y	56	39	1			37
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	417	3	61	9	Y	55	52	1			40
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	449	3	48	9	Y	44	57	1			27
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	470	3	50	9	Y	45	42	1			30
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	511	3	25	9	Y	23	32	1			21

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-	1	1			-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

03	868	N	472	-0-	-396	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 8-10 WELL #: 1 RRCID -> 122818 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	373	-0-	-619	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	374	-0-	-494	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

03	248	N	90	-0-	-158	-0-	76	3	14	9	Y	13	71	1			59
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	97	3	14	9	Y	13					72
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	88	3	15	9	Y	14					86
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	62	3	14	9	Y	13					99
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	26	3	11	9	Y	10					109
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	81	3	8	9	Y	7					116

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

03	341	N	234	-0-	-107	-0-	231	3	3	9	Y	3	8	1			9
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3					12
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9	Y	3					15
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	Y	3					18
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	Y	2					20
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2					22

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1	3	1			4
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	85	3	1	9	Y	1					5
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					6
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	130	3	1	9	Y	1					7
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1					8
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1	9	Y	1					9

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					10
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					10
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					10
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					10
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					10
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					10

COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					7

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1082	2	28	9	Y	25	65	1			26
04	1170 N	520	-0-	-650	-0-	502	2	18	9	Y	16					42
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	1					43
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					43
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	572	2	9	9	Y	8	37	1	14	6	-0-
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	470	2	19	9	Y	17					17

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	784	-0-	-456	-0-	784	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1186	3	13	9	Y	12	14	1			5
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1148	3	12	9	Y	11	8	1			8
05	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	1035	3	12	9	Y	11	11	1			8
06	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	1024	3	10	9	Y	9	12	1			5
07	1209	N	901	-0-	-308	-0-	890	3	11	9	Y	10	9	1			6
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	3	6	9	Y	5	7	1			4

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

03	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	374	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					66
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					66
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					66
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					66
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					66
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					66

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	320	2	25	9	Y	23	57	1			26
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	311	2	23	9	Y	21					47
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	323	2	22	9	Y	20					67
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	312	2	14	9	Y	13					80
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	348	2	14	9	Y	13	68	1	24	6	-0-
												1	8			
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	311	2	30	9	Y	27					27

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

03	3100 N	3170	-0-	70	70	2874	3	296	9	Y	269	321	1	2	8	131
04	2811 N	2741	-0-	-70	-0-	2458	3	283	9	Y	257	187	1	4	8	197
05	3100 N	4366	-0-	1266	1266	4109	3	257	9	Y	234	232	1	5	8	194
06	3715 X	2449	-0-	-1266	-0-	2282	3	167	9	Y	152	222	1	3	8	121
07	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2650	3	171	9	Y	155	149	1	4	8	123
08	2945 X	2177	-0-	-768	-0-	2127	3	50	9	Y	45	89	1	3	8	76

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

03	775 N	510	-0-	-265	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
05	775 N	620	-0-	-155	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
07	682 N	454	-0-	-228	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
*08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	496 N	397	-0-	-99	-0-	396	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

03	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
*08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

03	775 N	679	-0-	-96	-0-	665	3	14	9	Y	13	16	1			5
04	990 N	774	-0-	-216	-0-	761	3	13	9	Y	12	9	1			8
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	3	13	9	Y	12	12	1			8
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	3	11	9	Y	10	13	1			5
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	818	3	12	9	Y	11	10	1			6
08	1364 N	860	-0-	-504	-0-	853	3	7	9	Y	6	8	1			4

UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	1770 N	1319	-0-	-451	-0-	1313	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2518	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2228	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	3	6	9	Y	5	4	1			3
08	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	1796	3	2	9	Y	2	3	1			2

HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

03	837 N	512	-0-	-325	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
04	1080 N	671	-0-	-409	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	942	3	56	9	Y	51	62	1	2	8	23
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1236	3	56	9	Y	51	37	1			37
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1005	3	56	9	Y	51	48	1	2	8	38
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	836	3	42	9	Y	38	50	1	1	8	25
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	559	3	46	9	Y	42	36	1	4	8	27
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	569	3	18	9	Y	16	23	1	2	8	18

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

03	2325 N	1551	-0-	-774	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
*08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1605	3	8	9	Y	7	8	1			3
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	3	8	9	Y	7	5	1			5
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2846	3	7	9	Y	6	6	1			5
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	3	4	9	Y	4	6	1			3
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	3	4	9	Y	4	4	1			3
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1	9	Y	1	2	1			2

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

03	496	N	294	-0-	-202	-0-	292	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	391	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

03	713	N	568	-0-	-145	-0-	567	3	1	9	Y	1					19
04	600	N	362	-0-	-238	-0-	361	3	1	9	Y	1					20
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1	1	8			20
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					20
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	3	1	9	Y	1	1	8			20
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	Y	1					21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	Y	5					27
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	470	3	13	9	Y	12					39
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	3	8	9	Y	7					46
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	415	3	4	9	Y	4	40	1			10
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	Y	7					17
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	3	8	9	Y	7	1	8			23

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	458	-0-	-472	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					8
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					8
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					8
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					8
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					8
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					8

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	3	14	9	Y	13	108	1	1	8	23
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	738	3	11	9	Y	10	1	8			32
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	3	11	9	Y	10					42
06	1080	N	744	-0-	-336	-0-	730	3	14	9	Y	13	1	8			54
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	3	11	9	Y	10	2	8			62
08	1147	N	926	-0-	-221	-0-	912	3	14	9	Y	13	64	1	1	8	10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	558 N	364	-0-	-194	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1	9	Y	1	1	8			30
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	3	1	9	Y	1	1	8			30
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	Y	1	1	8			30
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1	1	8			30
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					30
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					30

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	908	3	116	9	Y	105					144
04	1170 N	641	-0-	-529	-0-	575	3	66	9	Y	60	120	1			84
05	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1051	3	87	9	Y	79					163
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	898	3	79	9	Y	72	124	1			111
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1373	3	79	9	Y	72					183
*08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1082	3	76	9	Y	69	126	1			126

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401U RRCID -> 144402 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637

03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	303	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	287	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					7
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					7
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					7
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					7
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					7
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					19
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					19
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					19
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					19
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			Y	-0-					19
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					19

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	390 N	232	-0-	-158	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	651 N	81	-0-	-570	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3			Y	-0-					2
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	3			Y	-0-					2
05	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					2
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	630 N	315	-0-	-315	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

03	620 N	485	-0-	-135	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	356	-0-	-124	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

03	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	888	-0-	-166	-0-	869	3	19	9	Y	17	20	1			5
04	900	N	398	-0-	-502	-0-	380	3	18	9	Y	16	12	1			9
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	3	17	9	Y	15	15	1			9
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	779	3	13	9	Y	12	16	1			5
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	3	13	9	Y	12	11	1			6
08	899	N	691	-0-	-208	-0-	687	3	4	9	Y	4	7	1			3

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
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					5
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					5
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					5
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					5
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					5

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					35
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	35	1			-0-
05	620	N	234	-0-	-386	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					3

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					4
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					4
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					4
06	360	N	148	-0-	-212	-0-	148	2			Y	-0-					4
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					4
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					4

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
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					6
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					6
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					6
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					6
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					6
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					6

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					14
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					14
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					14
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					14
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					14
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					14

PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					10
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4					14
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	311	2	1	9	Y	1					15
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					15
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	155	2	3	9	Y	3					18
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	8			18

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 4 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3292	3	17	9	N	15					75
04	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	2492	3	10	9	N	9					84
05	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	2688	3	7	9	N	6					90
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3614	3	7	9	N	6					96
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3424	3	7	9	N	6					102
*08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3568	3	9	9	N	8	1	8			109

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					27
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	189	2	2	9	Y	2					29
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	160	2	1	9	Y	1					30
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					30
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2					32
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					32

PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					34
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	2			Y	-0-					34
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					34
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					34
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-					34
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					34

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
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					48
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			Y	-0-					48
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					48
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			Y	-0-					48
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					48
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					48

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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					5
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					5
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					5
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					5
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					5
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					5

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					7
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					7
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					7
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			Y	-0-					7
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					7
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	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
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					2
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					2
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			Y	-0-					2
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					2
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1250	-0-	-331	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

03	1178 X	887	-0-	-291	-0-	887	3			Y	-0-					20
04	1140 X	757	-0-	-383	-0-	755	3	2	9	Y	2					22
05	1178 X	575	-0-	-603	-0-	573	3	2	9	Y	2					24
06	1140 X	551	-0-	-589	-0-	551	3			Y	-0-					24
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	699	3	3	9	Y	3					27
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	696	3	7	9	Y	6					33

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	990 N	925	-0-	-65	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633

03	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					113
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					113
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					113
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					113
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					113
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					113

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					8
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					8
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					8
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					8
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					8
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					7
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					7
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					7
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					7
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					7
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					5
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					5
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					5
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					5
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1	1	8			5
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	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
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

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
03	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-					57
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			Y	-0-					57
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					57
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					57
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					57
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					57

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
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					12
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					12
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					12
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			Y	-0-					12
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					12
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			Y	-0-					9
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					9
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			Y	-0-					9
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-					9
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					9
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					9

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1436	-0-	-1137	-0-	1436	3			Y	-0-					14
04	2370	N	1424	-0-	-946	-0-	1424	3			Y	-0-					14
05	2449	N	1197	-0-	-1252	-0-	1197	3			Y	-0-					14
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	3			Y	-0-					14
07	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3			Y	-0-					14
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					7
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					7
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					7
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					7
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					7
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					7

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	739	-0-	-551	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1299	-0-	-747	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
*08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	3	13	9	Y	12	13	1	2	8	4
04	960	N	626	-0-	-334	-0-	613	3	13	9	Y	12	7	1	2	8	7
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	3	13	9	Y	12	10	1	2	8	7
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	3	9	9	Y	8	10	1	1	8	4
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1493	3	10	9	Y	9	7	1	2	8	4
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	Y	5	5	1	2	8	2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	912	-0-	-762	-0-	911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1620 N	731	-0-	-889	-0-	730	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2887	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1575	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1855	3	24	9	Y	22	25	1	2	8	7
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	1853	3	25	9	Y	23	14	1	3	8	13
05	1953 N	1728	-0-	-225	-0-	1705	3	23	9	Y	21	18	1	2	8	14
06	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1714	3	17	9	Y	15	19	1	1	8	9
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1838	3	21	9	Y	19	14	1	5	8	9
*08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1876	3	9	9	Y	8	9	1	3	8	5

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

03	589 N	423	-0-	-166	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

03	1798 N	1332	-0-	-466	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
04	1740 N	735	-0-	-1005	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
08	2046 N	1211	-0-	-835	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925

03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	593	-0-	-757	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
*08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

03	744 N	552	-0-	-192	-0-	506	3	46	9	Y	42					82
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	648	3	28	9	Y	25	58	1			49
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	620	3	35	9	Y	32					81
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	383	3	32	9	Y	29	54	1			56
07	620 N	227	-0-	-393	-0-	195	3	32	9	Y	29					85
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	696	3	31	9	Y	28	53	1			60

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					30
04	840 N	710	-0-	-130	-0-	710	3			Y	-0-					30
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					30
06	990 N	695	-0-	-295	-0-	695	3			Y	-0-					30
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					30
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					30

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	1358	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1338	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-	1	1			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					21
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	735	3			Y	-0-					21
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					21
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					21
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					21
*08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					21

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					2
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					2
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					2
06	330 N	143	-0-	-187	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

03	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3			Y	-0-					29
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					29
05	1798 N	1360	-0-	-438	-0-	1360	3			Y	-0-					29
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					29
07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			Y	-0-					29
08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330	3			Y	-0-					29

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1487	3	22	9	Y	20					66
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2213	3	57	9	Y	52					118
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1432	3	32	9	Y	29					147
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1206	3	17	9	Y	15	130	1			32
07	2356 N	1565	-0-	-791	-0-	1534	3	31	9	Y	28					60
*08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1678	3	31	9	Y	28					88

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-	17	1			7
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					7
05	1085 N	683	-0-	-402	-0-	683	3			Y	-0-					7
06	1350 N	690	-0-	-660	-0-	689	3	1	9	Y	1					8
07	1488 N	803	-0-	-685	-0-	802	3	1	9	Y	1					9
*08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					9

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-	11	1			4
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					4
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					4
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	Y	1					5
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	Y	1					6
08	961 N	545	-0-	-416	-0-	545	3			Y	-0-					6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	395	2	28	9	N	25	32	1			24
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	738	2	25	9	N	23	34	1	1	8	12
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	N	21	1	8			32
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	422	2	17	9	N	15	35	1			12
07	775 N	519	-0-	-256	-0-	499	2	20	9	N	18					30
08	620 N	511	-0-	-109	-0-	507	2	4	9	N	4	30	1	4	8	-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	310 N	239	-0-	-71	-0-	211	2	28	9	N	25	32	1			23
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	405	2	23	9	N	21	33	1			11
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	306	2	22	9	N	20					31
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	294	2	18	9	N	16	35	1			12
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	326	2	19	9	N	17					29
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	29	1			-0-

HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	687	3	31	9	Y	28	70	1			15
04	660 N	448	-0-	-212	-0-	426	3	22	9	Y	20					35
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	720	3	24	9	Y	22					57
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	777	3	31	9	Y	28					85
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	898	3	21	9	Y	19					104
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	981	3	29	9	Y	26	111	1			19

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

03	806 N	218	-0-	-588	-0-	189	2	29	9	N	26	32	1			23
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	162	2	24	9	N	22	33	1			12
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	543	2	22	9	N	20					32
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	516	2	18	9	N	16	35	1			13
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	N	18					31
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1224	2	201	9	N	183	42	1			172

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

03	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1592	3	22	9	Y	20	22	1	2	8	9
04	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1621	3	23	9	Y	21	13	1	3	8	14
05	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	1474	3	20	9	Y	18	17	1	1	8	14
06	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1449	3	15	9	Y	14	17	1	1	8	10
07	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1557	3	19	9	Y	17	12	1	4	8	11
*08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	Y	7	8	1	2	8	8

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	159	3	6	9	Y	5	7	1			3
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	120	3	6	9	Y	5	4	1			4
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5	5	1			4
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	116	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1	2	1			1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	760	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	799	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-

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
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1009	3	18	9	Y	16	18	1			7
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	3	17	9	Y	15	11	1			11
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	937	3	17	9	Y	15	15	1			11
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	917	3	13	9	Y	12	16	1			7
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	982	3	13	9	Y	12	11	1			8
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1020	3	7	9	Y	6	8	1			6

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
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
03	961	N	503	-0-	-458	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-

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
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	418	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	380	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	380	3	7	9	Y	6	8	1			1
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	348	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	379	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	971	-0-	-83	-0-	963	3	8	9	N	7	9	1			3
04	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1006	3	8	9	N	7	5	1			5
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	920	3	8	9	N	7	7	1			5
06	930 N	902	-0-	-28	-0-	895	3	7	9	N	6	7	1			4
07	1054 N	970	-0-	-84	-0-	963	3	7	9	N	6	5	1			5
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	988	3	64	9	N	58	36	1			27

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

03	1581 N	1375	-0-	-206	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	1649	-0-	-273	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

03	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
04	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
05	5983 X	5481	-0-	-502	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
06	5790 X	5450	-0-	-340	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
07	5983 X	5959	-0-	-24	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
*08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6148	3	69	9	N	63	36	1			27

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

03	4867 X	2952	-0-	-1915	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
04	4710 X	2671	-0-	-2039	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
05	4867 X	3436	-0-	-1431	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
06	4620 X	2462	-0-	-2158	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2842	-0-	2842	2842	2842	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	5217	-0-	5217	8059	5217	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

03	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	289	3	116	9	N	105	61	1			44

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

03	1147 N	929	-0-	-218	-0-	909	3	20	9	N	18	20	1			8
04	1110 N	898	-0-	-212	-0-	879	3	19	9	N	17	12	1			13
05	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	1044	3	19	9	N	17	16	1			14
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1000	3	15	9	N	14	18	1			10
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1042	3	17	9	N	15	13	1			12
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	3	41	9	N	37	27	1			22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2850 N	2729	-0-	-121	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	1938	-0-	-252	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
07	2821 N	2540	-0-	-281	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
08	2480 N	2259	-0-	-221	-0-	2259	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
03	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1386	3	19	9	N	17					133
04	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1394	3	30	9	N	27					160
05	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1278	3	28	9	N	25					185
06	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	1249	3	17	9	N	15					200
07	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1336	3	26	9	N	24	181	1	1	8	42
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	3	14	9	N	13					55

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
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2069	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1842	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1907	3	19	9	N	17	10	1			7

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
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	960 N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	938	3	46	9	N	42	24	1			18

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
03	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1577	3	22	9	N	20					124
04	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	1567	3	32	9	N	29					153
05	1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1427	3	33	9	N	30					183
06	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	1391	3	32	9	N	29	184	1			28
07	1643 N	1461	-0-	-182	-0-	1437	3	24	9	N	22					50
*08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1468	3	30	9	N	27					77

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
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
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-					-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	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
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	2	1	968	2	N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	2	N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	2	1	155	2	N	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	2	1	146	2	N	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	750	N	478	-0-	-272	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 1 RRCID -> 074031 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

03	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	720	N	289	-0-	-431	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	540	N	356	-0-	-184	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	589	N	216	-0-	-373	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 4 RRCID -> 113318 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	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
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	713	N	147	-0-	-566	-0-	147	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
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	2	N	-0-					-0-
04	720	N	550	-0-	-170	-0-	2	1	548	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	2	N	-0-					-0-
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	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
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	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
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

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
03	1116	N	540	-0-	-576	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	744	N	438	-0-	-306	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	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
03	899	N	550	-0-	-349	-0-	550	2			N	-0-					42
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					42
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					42
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	474	2	1	9	N	1					43
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1					44
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					44

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	775	N	318	-0-	-457	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	744	N	355	-0-	-389	-0-	355	2			N	-0-					-0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084

03	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

03	217	N	141	-0-	-76	-0-	134	2	7	9	N	6					170
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	122	2	17	9	N	15	2	8			183
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	127	2	14	9	N	13					196
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	115	2	35	9	N	32	185	1			43
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	N	1					44
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					46

MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	92	1	521	2	N	-0-					-0-
04	720	N	529	-0-	-191	-0-	72	1	457	2	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	75	1	458	2	N	-0-					-0-
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	78	1	448	2	N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	67	1	510	2	N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	99	1	610	2	N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	378	-0-	-490	-0-	378	2			Y	-0-					76
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					76
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6					82
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7	9	Y	6					88
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					88
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					88

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
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	50	1	270	2	N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	18	1	154	2	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	254	2	N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	67	1	253	2	N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	275	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

03	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

03	434	N	362	-0-	-72	-0-	97	1	265	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	89	1	293	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	81	1	242	2	N	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	70	1	222	2	N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	90	1	216	2	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	80	1	215	2	N	-0-					-0-

CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					161
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					161
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					161
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2	2	8			161
07	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					161
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					161

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	N	6					188
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					188
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					188
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-					188
07	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					188
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	862	2	1	9	N	1	1	8			188

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

03	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

03	403 N	304	-0-	-99	-0-	96	1	208	2	N	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	88	1	210	2	N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	80	1	189	2	N	-0-					-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	66	1	197	2	N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	98	1	213	2	N	-0-					-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	54	1	184	2	N	-0-					-0-

HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

03	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	179	1	1009	2	N	-0-					158
04	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	156	1	988	2	N	3					161
						3	9									
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	164	1	1002	2	N	-0-					161
06	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	169	1	966	2	N	-0-					161
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	159	1	1206	2	N	6					167
						7	9									
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	169	1	1042	2	N	3					170
						3	9									

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

03	279 N	266	-0-	-13	-0-	100	1	166	2	N	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	95	1	167	2	N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	99	1	180	2	N	-0-					-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	89	1	150	2	N	-0-					-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	81	1	146	2	N	-0-					-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	94	1	151	2	N	-0-					-0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

03	124 N	89	-0-	-35	-0-	27	1	62	2	N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	41	1	104	2	N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	2	N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	33	1	78	2	N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	37	1	67	2	N	-0-					-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	24	1	56	2	N	-0-					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					130
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	640	2	1	9	N	1					131
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2					133
06	750 N	560	-0-	-190	-0-	560	2			N	-0-					133
07	806 N	641	-0-	-165	-0-	641	2			N	-0-					133
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					133

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	300 N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					70
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	405	2	1	9	Y	1	1	8			70
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					70
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					70
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	Y	4	1	8			73
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	59	1			14

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					19
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					19
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					19
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					19
07	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					19
08	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					19

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					158
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	237	2	23	9	N	21					179
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					182
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					182
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					182
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					182

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	899 N	213	-0-	-686	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					60
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					60
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					60
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					60
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					60
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					60

PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	35	1	224	2	N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	2	N	-0-					-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	29	1	183	2	N	-0-					-0-
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	35	1	193	2	N	-0-					-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-

PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502

03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	170	1	377	2	N	-0-					-0-
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	182	1	387	2	N	-0-					-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	230	1	466	2	N	-0-					-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	195	1	394	2	N	-0-					-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	209	1	463	2	N	-0-					-0-
08	682 N	605	-0-	-77	-0-	197	1	408	2	N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

03	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-					53
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					53
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					53
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					53
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	Y	2					55
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	45	1			10

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

03	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-					81
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	662	2			Y	-0-					81
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					81
06	690 N	547	-0-	-143	-0-	547	2			Y	-0-					81
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	Y	3					84
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-	68	1			16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

03	465 N	388	-0-	-77	-0-	369	2	19	9	N	17	2	8			159
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	456	2	25	9	N	23					182
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	469	2	24	9	N	22					204
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	N	10	176	1			38
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	453	2	10	9	N	9					47
08	496 N	439	-0-	-57	-0-	432	2	7	9	N	6					53

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

03	1129 N	377	-0-	-752	-0-	109	1	268	3	N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	24	1	47	3	N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

03	1800 N	836	-0-	-964	685	220	1	616	3	N	-0-					-0-
04	1321 N	636	-0-	-685	-0-	213	1	423	3	N	-0-					-0-
05	806 N	749	-0-	-57	-0-	220	1	529	3	N	-0-					-0-
06	810 N	681	-0-	-129	-0-	213	1	468	3	N	-0-					-0-
07	651 N	559	-0-	-92	-0-	221	1	338	3	N	-0-					-0-
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	220	1	525	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	54	1	121	3	N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	52	1	92	3	N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	3	N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	52	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	55	1	91	3	N	-0-					-0-
08	217 N	115	-0-	-102	-0-	54	1	61	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	3	N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	78	1	107	3	N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	81	1	59	3	N	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	78	1	55	3	N	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	78	1	106	3	N	-0-					-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	81	1	224	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

03	496 N	477	-0-	-19	-0-	138	1	339	3	N	-0-					-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	155	1	294	3	N	-0-					-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	167	1	381	3	N	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	167	1	413	3	N	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	170	1	385	3	N	-0-					-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	167	1	441	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756

03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	3	N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	78	1	282	3	N	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	81	1	64	3	N	-0-					-0-
06	690 N	137	-0-	-553	-0-	78	1	59	3	N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	87	1	309	3	N	-0-					-0-
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

03	837 N	696	-0-	-141	-0-	183	1	513	3	N	-0-					-0-
04	750 N	529	-0-	-221	-0-	177	1	352	3	N	-0-					-0-
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	183	1	440	3	N	-0-					-0-
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	177	1	390	3	N	-0-					-0-
07	558 N	459	-0-	-99	-0-	182	1	277	3	N	-0-					-0-
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	183	1	438	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	65	1	662	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	757	-0-	-533	-0-	63	1	694	3	N	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	65	1	487	3	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	63	1	431	3	N	-0-					-0-
07	775	N	438	-0-	-337	-0-	64	1	374	3	N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	65	1	640	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	181	1	446	3	N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	204	1	388	3	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	220	1	502	3	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	205	1	507	3	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	217	1	493	3	N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	220	1	580	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

03	403	N	376	-0-	-27	-0-	109	1	267	3	N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	122	1	232	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	132	1	301	3	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	132	1	326	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	132	1	299	3	N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	132	1	348	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

03	217	N	181	-0-	-36	-0-	52	1	129	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	65	1	124	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	66	1	162	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	70	1	158	3	N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	70	1	185	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	64	1	688	3	N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	63	1	886	3	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	63	1	629	3	N	-0-					-0-
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	66	1	740	3	N	-0-					-0-
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	64	1	620	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	3	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	78	1	800	3	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	80	1	528	3	N	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	78	1	486	3	N	-0-					-0-
07	899	N	137	-0-	-762	-0-	78	1	59	3	N	-0-					-0-
08	620	N	161	-0-	-459	-0-	80	1	81	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	81	1	400	3	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	78	1	147	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	81	1	49	3	N	-0-					-0-
06	480	N	123	-0-	-357	-0-	78	1	45	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	85	1	283	3	N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	81	1	523	3	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	65	1	135	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	62	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	65	1	21	3	N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	62	1	20	3	N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	63	1	40	3	N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	3	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	80	1	68	3	N	-0-					-0-
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	78	1	58	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	80	1	25	3	N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	78	1	23	3	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	75	1	55	3	N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	80	1	105	3	N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1085	3	30	9	N	27	5	8			56
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1119	3	24	9	N	22	2	8			76
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	995	3	28	9	N	25	4	8			97
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	915	3	13	9	N	12					109
07	1178	N	791	-0-	-387	-0-	771	3	20	9	N	18	3	8			124
08	1023	N	654	-0-	-369	-0-	645	3	9	9	N	8	2	8			130

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	2	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	92	1	199	2	N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	2	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	128	1	250	2	N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	127	1	515	2	N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	204	1	438	2	N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	2	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	127	1	240	2	N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	70	1	150	2	N	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	61	1	249	2	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	97	1	208	2	N	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

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
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					6
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			Y	-0-					6
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					6
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					6
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					6
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

03	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			Y	-0-					4
04	600	N	215	-0-	-385	-0-	215	2			Y	-0-					4
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2					6
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			Y	-0-					6
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					6
08	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			Y	-0-					6

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

03	744	N	490	-0-	-254	-0-	490	2			Y	-0-					4
04	900	N	175	-0-	-725	-0-	175	2			Y	-0-					4
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	Y	4					8
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1					9
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					9
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					9

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

03	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-					42
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					42
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					42
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					42
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					42
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					22
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					22
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4					26
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					26
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					26
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					26

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
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					14
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					14
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	599	2	17	9	Y	15					29
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	480	2	2	9	Y	2					31
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					31
08	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			Y	-0-					31

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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					18
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					18
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					18
06	420	N	109	-0-	-311	-0-	109	2			Y	-0-					18
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					18
08	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	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
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					23
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-					23
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9					32
06	660	N	373	-0-	-287	-0-	371	2	2	9	Y	2					34
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					34
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					34

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 167068 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	232	-0-	-233	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
03	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	819	-0-	-545	-0-	819	2			Y	-0-					19
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			Y	-0-					19
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	757	2	11	9	Y	10					29
06	780	N	84	-0-	-696	-0-	83	2	1	9	Y	1					30
07	930	N	89	-0-	-841	-0-	89	2			Y	-0-					30
08	775	N	91	-0-	-684	-0-	91	2			Y	-0-					30

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

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
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					21
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					21
05	992	N	767	-0-	-225	-0-	744	2	23	9	Y	21					42
06	960	N	621	-0-	-339	-0-	609	2	12	9	Y	11					53
07	961	N	484	-0-	-477	-0-	478	2	6	9	Y	5					58
08	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	2			Y	-0-					58

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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-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
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					160
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	2			N	-0-					160
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					160
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					160
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					160
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					160

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
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					190
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					190
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					190
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					190
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					190
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	Y	5					5
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2					7
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					8
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					8

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
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					140
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					140
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	684	2	164	9	N	149	184	1			105
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	709	2	30	9	N	27					132
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	739	2	31	9	N	28					160
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	745	2	39	9	N	35					195

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
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 6597

03	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "103" WELL #: 1 RRCID -> 152842 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6110 - 6138

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					26
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					26
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					26
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					26
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					26
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	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

03	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	501	2	53	9	N	48	1	8			164
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	195	2	51	9	N	46	177	1			33
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	287	2	24	9	N	22					55
06	540	N	261	-0-	-279	-0-	218	2	43	9	N	39					94
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	224	2	46	9	N	42	1	8			135
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	323	2	45	9	N	41	1	8			175

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

03	403	N	213	-0-	-190	-0-	184	2	29	9	N	26	55	1			41
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	397	2	23	9	N	21	46	1			16
05	372	N	235	-0-	-137	-0-	213	2	22	9	N	20					36
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	292	2	18	9	N	16	38	1			14
07	434	N	263	-0-	-171	-0-	244	2	19	9	N	17					31
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	31	1			-0-

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
03	682	N	472	-0-	-210	-0-	443	2	29	9	N	26	32	1			23
04	750	N	377	-0-	-373	-0-	354	2	23	9	N	21	33	1			11
05	589	N	343	-0-	-246	-0-	321	2	22	9	N	20					31
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	329	2	18	9	N	16	35	1			12
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	404	2	19	9	N	17					29
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	29	1			-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	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
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 278264 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103			285
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	172	1	202
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91	174	1	119
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	86	173	1	32
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56			88
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61			149

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

03	589 #	526	-0-	-63	-0-	526	2		Y	-0-			-0-
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
05	558 #	547	-0-	-11	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
06	510 #	496	-0-	-14	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-
*05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
06	660 #	582	-0-	-78	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		Y	-0-			-0-
04	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-			-0-
*05	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-
06	1680 #	1482	-0-	-198	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			-0-
08	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 #	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*06	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DCP MIDSTREAM, LP 195918
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS "4" WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON SYSTEMS, INC. 930380
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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

03	14B2 EXT	60	-0-	60	221	60	3			N	-0-					183
04	14B2 EXT	76	-0-	76	297	68	3	8	9	N	7	150	1			40
05	14B2 EXT	77	-0-	77	374	68	3	9	9	N	8					48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TANKERSLEY SWD LLC 835747
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

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

03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	570 N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	540 N	428	-0-	-112	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

03	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	900 N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	868 N	435	-0-	-433	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	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 #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	651 N	386	-0-	-265	-0-	386	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	960 N	756	-0-	-204	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					116
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					116
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	77	2	1	9	N	1					117
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					117
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					117
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					117

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	180 N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	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 #: 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
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	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
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	930	N	371	-0-	-559	-0-	371	3			N	-0-					-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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 #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	806	N	284	-0-	-522	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	950	-0-	-352	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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 #: 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
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1035	3	97	9	N	88	81	1			116
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	974	3	86	9	N	78	155	1			39
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	611	3	114	9	N	104					143
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	587	3	113	9	N	103	202	1			44
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	591	3	107	9	N	97					141
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	574	3	114	9	N	104	108	1			137

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

03	279	X	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	270	X	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	279	X	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	270	X	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	279	X	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	217	X	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	877	-0-	-363	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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 #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	840	N	545	-0-	-295	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

03	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3					106
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	N	5					111
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	N	5					116
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	246	2	10	9	N	9					125
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	219	2	8	9	N	7					132
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	167	2	8	9	N	7					139

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	961	N	657	-0-	-304	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	630	N	502	-0-	-128	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	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 #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	930 N	606	-0-	-324	-0-	606	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

03	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

03	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	930 N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	868 N	646	-0-	-222	-0-	646	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	785	-0-	-52		-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	810	N	738	-0-	-72		-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-		-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	750	N	711	-0-	-39		-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38		-0-	737	3			N	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-		-0-	813	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	613	N	613	-0-	-0-		-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-		-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-		-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46		-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	651	N	514	-0-	-137		-0-	514	3			N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-		-0-	689	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

03	141	N	141	-0-	-0-		-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-		-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-		-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-		-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-		-0-	159	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	1256	N	1256	-0-	-0-		-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-		-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-		-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-		-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1125	-0-	-53		-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1085	-0-	-93		-0-	1085	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

03	1209	X	1062	-0-	-147		-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	1018	-0-	-32		-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	824	-0-	-230		-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	1054	X	1054	-0-	-0-		-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1035	-0-	-19		-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*08	1190	X	1190	-0-	-0-		-0-	1190	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A

03	1351	X	1351	-0-	-0-		-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-		-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1323	-0-	-72		-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1261	-0-	-89		-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1188	-0-	-207		-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	1338	-0-	-26		-0-	1338	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

03	341	N	334	-0-	-7		-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-		-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27		-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330	N	208	-0-	-122		-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45		-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24		-0-	286	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 #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	570	X	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	589	X	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	570	X	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	589	X	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	840	X	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	840	X	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	868	X	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1519 X	1221	-0-	-298	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
04	1410 X	1141	-0-	-269	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
05	1333 X	1145	-0-	-188	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
06	1260 X	1093	-0-	-167	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
07	1240 X	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
08	1209 X	1128	-0-	-81	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

03	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		10	-0-	10	27	10	3			N	-0-					-0-
04	35	X	8	-0-	-27	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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 #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

03	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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 #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

03	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	540 N	96	-0-	-444	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	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 #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	750	X	163	-0-	-587	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	235	-0-	-788	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	990	X	482	-0-	-508	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	431	-0-	-592	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	806	X	396	-0-	-410	-0-	396	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	2210	-0-	-983	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2850 X	2127	-0-	-723	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2604 X	2038	-0-	-566	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	2370 X	1491	-0-	-879	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
07	2325 X	1354	-0-	-971	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	2201 X	1512	-0-	-689	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

03	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

03	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 140783 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410

03	3286 X	1333	-0-	-1953	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1290 X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1364 X	1181	-0-	-183	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1364 X	1319	-0-	-45	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

03	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

03	341	N	74	-0-	-267	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505

03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	992 N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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 #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

03	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	540	N	233	-0-	-307	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

03	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

03	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	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 #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3		N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

03	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	3		N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-					-0-
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	3		N	-0-					-0-
08	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	3		N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455

03	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3		N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3		N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3		N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3		N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3		N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3		N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
03	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	857	-0-	-228	-0-	857	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	900	N	383	-0-	-517	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	720	N	424	-0-	-296	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	780 N	521	-0-	-259	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

03	310 X	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	420 X	206	-0-	-214	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	434 X	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	420 X	173	-0-	-247	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	341 X	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	248 X	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 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
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1119	-0-	-201	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186935 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186938 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-			-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3	N	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-			-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3	N	-0-			-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-			-0-
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	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
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

03	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	713	N	427	-0-	-286	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

03	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	960	N	698	-0-	-262	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

03	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	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
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	3	6	9	N	5					50
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1018	3	11	9	N	10					60
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1126	3	32	9	N	29					89
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	3			N	-0-					89
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1076	3	20	9	N	18	1	8			106
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1222	3	28	9	N	25					131

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897

03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

03	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
04	2969	N	2875	-0-	-94	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2506	-0-	-532	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	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
03	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	835	-0-	-343	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBIG "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	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
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	589	-0-	-558	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

03	14B2 EXT		143	-0-	143	1194	143	2			N	-0-					-0-
04	1284	X	90	-0-	-1194	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			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
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	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
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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
03	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	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
03	930	X	793	-0-	-137	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	900	X	683	-0-	-217	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	930	X	549	-0-	-381	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	840	X	481	-0-	-359	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	806	X	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	806	X	574	-0-	-232	-0-	574	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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

03	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

03	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	682	N	214	-0-	-468	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

03	2170	X	2113	-0-	-57	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1551	-0-	-588	-0-	1551	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
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932

03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	960 N	634	-0-	-326	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	570 N	416	-0-	-154	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	527 N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966

03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 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
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					48
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2	2	8			48
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					48
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					48
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					48
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					48

HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497

03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

03	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

03	868 N	598	-0-	-270	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	744 N	627	-0-	-117	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	450	-0-	-201	-0-	450	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
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					23
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					23
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					23
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	217	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	7	1	142	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	4	1	84	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	5	1	109	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	301	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	260	3	Y	13	13	1			3
							14	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 #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	7	1	323	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	9	1	315	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	7	1	344	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	330	N	135	-0-	-195	-0-	6	1	126	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	8	1	332	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	386	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	14	1	481	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	10	1	490	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	540	N	187	-0-	-353	-0-	8	1	176	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	12	1	565	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	544	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	16	1	534	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	11	1	536	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	630	N	522	-0-	-108	-0-	23	1	482	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	11	1	537	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	13	1	528	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	193	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	4	1	78	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	17	1	779	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	748	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	17	1	788	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	690	N	349	-0-	-341	-0-	16	1	327	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	17	1	794	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	681	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	20	1	873	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	726	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	716	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	810	N	378	-0-	-432	-0-	17	1	355	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	821	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	16	1	692	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	589	N	560	-0-	-29	-0-	12	1	533	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	13	1	445	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	11	1	537	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	540	N	255	-0-	-285	-0-	12	1	240	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	14	1	645	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	744	N	580	-0-	-164	-0-	13	1	553	3	Y	13	13	1			3
							14	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 #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	562	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	25	1	512	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	12	1	547	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	13	1	545	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	542	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	570	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	570	N	267	-0-	-303	-0-	12	1	249	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	687	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	6	1	289	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	8	1	271	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	297	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	271	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	6	1	287	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	7	1	284	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	451	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	476	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	20	1	417	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	479	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	10	1	439	3	Y	17	17	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 D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	22	1	761	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	16	1	756	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	780	N	633	-0-	-147	-0-	28	1	588	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	13	1	632	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	806	N	618	-0-	-188	-0-	14	1	585	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	634	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	617	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	14	1	654	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
06	630	N	360	-0-	-270	-0-	16	1	335	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	16	1	772	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	17	1	696	3	Y	20	21	1			5
							22	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
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	722	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	20	1	696	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	15	1	723	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
06	720	N	351	-0-	-369	-0-	16	1	328	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	873	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	757	3	Y	20	21	1			5
							22	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
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	12	1	524	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	504	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	524	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	11	1	224	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	624	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	21	1	952	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	26	1	912	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	20	1	936	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
06	960	N	423	-0-	-537	-0-	19	1	398	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	23	1	1079	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	23	1	974	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	24	1	1132	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
06	1110	N	506	-0-	-604	-0-	23	1	477	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	28	1	1321	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1184	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	23	1	1042	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	27	1	920	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	23	1	1091	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	1050	N	535	-0-	-515	-0-	24	1	505	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	25	1	1205	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	25	1	1058	3	Y	13	13	1			3
							14	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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	5	1	188	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	244	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	7	1	282	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	19	1	846	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	23	1	802	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	18	1	830	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	840	N	379	-0-	-461	-0-	17	1	356	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	20	1	962	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	861	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	21	1	952	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	26	1	909	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	21	1	991	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	960	N	505	-0-	-455	-0-	23	1	474	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	24	1	1150	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	24	1	1018	3	Y	20	21	1			5
							22	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	5	1	215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	7	1	146	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	347	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	7	1	297	3	Y	7	7	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 "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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	11	1	366	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	420	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	450	N	246	-0-	-204	-0-	11	1	232	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	546	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	451	3	Y	13	13	1			3
							14	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
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	481	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	13	1	447	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	10	1	445	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	480	N	200	-0-	-280	-0-	9	1	185	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	584	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	524	3	Y	16	16	1			4
							18	9									

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
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	624	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	15	1	324	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	16	1	759	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	14	1	623	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	18	1	620	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	700	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	630	N	368	-0-	-262	-0-	16	1	344	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	831	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	725	3	Y	20	21	1			5
							22	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
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	21	1	952	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	27	1	917	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	21	1	991	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	960	N	404	-0-	-556	-0-	18	1	380	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	25	1	1186	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	24	1	1008	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	510	N	366	-0-	-144	-0-	10	1	343	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	11	1	501	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	480	N	218	-0-	-262	-0-	10	1	202	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	542	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	552	3	Y	16	16	1			4
							18	9									

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
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	957	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	916	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	966	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
06	930	N	494	-0-	-436	-0-	22	1	463	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	24	1	1134	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	983	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	588	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	602	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	600	N	285	-0-	-315	-0-	13	1	269	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	16	1	748	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	13	13	1			3
							14	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
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	9	1	388	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	11	1	370	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	387	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	17	1	358	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	8	1	365	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	527	N	402	-0-	-125	-0-	9	1	379	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	36	1	1621	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	46	1	1591	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	36	1	1669	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	35	1	1678	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	39	1	1659	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	48	1	2132	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	63	1	2159	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	46	1	2128	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	2130	N	2038	-0-	-92	-0-	92	1	1925	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
07	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	43	1	2051	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
08	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	48	1	2039	3	Y	20	21	1			5
							22	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	52	1	2338	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
04	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	63	1	2162	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	49	1	2290	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	2340	N	1893	-0-	-447	-0-	86	1	1786	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	51	1	2395	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	55	1	2301	3	Y	20	21	1			5
							22	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
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	29	1	1285	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	36	1	1242	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	27	1	1284	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	50	1	1043	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	23	1	1092	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	27	1	1120	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	17	1	776	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	24	1	840	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	18	1	856	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	780	N	377	-0-	-403	-0-	17	1	357	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	19	1	919	3	Y	16	13	1			4
							18	9									
08	961	N	774	-0-	-187	-0-	17	1	738	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	16	1	553	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	12	1	563	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	23	1	473	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	11	1	542	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	13	1	535	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	43	1	1899	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	51	1	1754	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	40	1	1879	3	Y	23	20	1			6
							25	9									
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	81	1	1701	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	38	1	1798	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	1891	X	1804	-0-	-87	-0-	41	1	1741	3	Y	20	21	1			5
							22	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 #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	12 10	1 9	551	3	Y	9	8	1			2
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	579	3	Y	8	8	1			2
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	608	3	Y	10	9	1			3
06	540	N	242	-0-	-298	-0-	11 3	1 9	228	3	Y	3	5	1			1
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	721	3	Y	12	10	1			3
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17 14	1 9	697	3	Y	13	13	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	488	3	Y	14	14	1			3
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	18 18	1 9	605	3	Y	16	15	1			4
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	810	3	Y	18	17	1			5
06	480	N	313	-0-	-167	-0-	14 6	1 9	293	3	Y	5	8	1			2
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	544	3	Y	8	8	1			2
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	11 10	1 9	464	3	Y	9	9	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	13 15	1 9	589	3	Y	14	14	1			3
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	16 13	1 9	563	3	Y	12	12	1			3
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	601	3	Y	18	16	1			5
06	600	N	264	-0-	-336	-0-	12 6	1 9	246	3	Y	5	8	1			2
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	704	3	Y	16	14	1			4
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	630	3	Y	17	17	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	9 10	1 9	386	3	Y	9	8	1			2
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	10 9	1 9	350	3	Y	8	8	1			2
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	8 10	1 9	362	3	Y	9	8	1			3
06	390	N	176	-0-	-214	-0-	8 3	1 9	165	3	Y	3	5	1			1
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	431	3	Y	12	10	1			3
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	9 13	1 9	359	3	Y	12	12	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	531	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	493	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	506	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	480	N	237	-0-	-243	-0-	11	1	220	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	622	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	530	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	30	1	1026	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	21	1	985	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	48	1	992	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	1116	N	914	-0-	-202	-0-	19	1	887	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	25	1	1075	3	Y	8	8	1			2
							9	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
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	15	1	671	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	19	1	654	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	15	1	695	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	16	1	687	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

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
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	13	1	584	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	13	1	459	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	23	1	484	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	16	1	657	3	Y	17	17	1			4
							19	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 #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	26	1	1153	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	32	1	1109	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	25	1	1168	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	1050	N	553	-0-	-497	-0-	25	1	522	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	29	1	1385	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1205	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

03	620	N	589	-0-	-31	-0-	13	1	566	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	15	1	520	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	11	1	515	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	570	N	209	-0-	-361	-0-	9	1	197	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	612	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	15	1	620	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	113	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	22	1	961	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	27	1	948	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	22	1	1049	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	930	N	394	-0-	-536	-0-	18	1	373	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	26	1	1110	3	Y	13	13	1			3
							14	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 #: 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
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	30	1	1346	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	37	1	1276	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	28	1	1307	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	1350	N	735	-0-	-615	-0-	33	1	687	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	33	1	1568	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	34	1	1440	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	604	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	17	1	586	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	13	1	610	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	600	N	359	-0-	-241	-0-	16	1	328	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
03	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	29	1	1289	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	34	1	1187	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	27	1	1264	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	57	1	1200	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	31	1	1288	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	43	1	1905	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	51	1	1765	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	40	1	1847	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	82	1	1703	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	39	1	1830	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
08	1984	X	1897	-0-	-87	-0-	43	1	1832	3	Y	20	21	1			5
							22	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 #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	42	1	1877	3	Y	14	13	1			3
						15	9									
04	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	52	1	1775	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
05	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	40	1	1860	3	Y	14	13	1			4
						15	9									
06	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	81	1	1689	3	Y	14	13	1			5
						15	9									
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	39	1	1850	3	Y	16	17	1			4
						18	9									
08	2139 X	1921	-0-	-218	-0-	44	1	1858	3	Y	17	17	1			4
						19	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	49	1	2201	3	Y	14	14	1			3
						15	9									
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	3	Y	19	18	1			4
						21	9									
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	47	1	2175	3	Y	23	21	1			6
						25	9									
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	95	1	1988	3	Y	19	18	1			7
						21	9									
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	45	1	2138	3	Y	21	22	1			6
						23	9									
08	2139 X	2123	-0-	-16	-0-	49	1	2052	3	Y	20	21	1			5
						22	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	431	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	360 N	194	-0-	-166	-0-	9	1	182	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	443	3	Y	12	10	1			3
						13	9									
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	13	13	1			3
						14	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 #: 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
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1130	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	1107	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	25	1	1152	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	24	1	1124	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	26	1	1093	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1179	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	27	1	1128	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	57	1	2552	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	67	1	2296	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	54	1	2539	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	108	1	2252	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
07	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	50	1	2369	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	54	1	2292	3	Y	20	21	1			5
							22	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	5	1	162	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	4	1	90	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	260	3	Y	4	4	1			1
							4	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 #: 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
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	9	1	380	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	10	1	352	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	8	1	360	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	390	N	206	-0-	-184	-0-	9	1	194	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	416	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	496	N	400	-0-	-96	-0-	9	1	377	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	566	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	594	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	26	1	538	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	12	1	579	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	14	1	572	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	6	1	300	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	7	1	151	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	515	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	455	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	814	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	24	1	814	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	20	1	932	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	720	N	410	-0-	-310	-0-	18	1	386	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	22	1	1042	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	Y	16	16	1			4
							18	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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	582	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	569	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	13	1	263	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	15	1	732	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	15	1	640	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	502	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	467	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	480	N	217	-0-	-263	-0-	10	1	204	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	12	1	580	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	12	1	488	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

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
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	10	1	464	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	13	1	441	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	10	1	448	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	19	1	404	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	11	1	467	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	2	1	72	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	12	12	1			3
							13	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
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	16	1	731	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	745	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	16	1	757	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	32	1	663	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	781	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	18	1	753	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	8	1	344	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	10	1	328	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	348	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	15	1	319	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	7	1	346	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	372	N	161	-0-	-211	-0-	4	1	148	3	Y	8	10	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	22	1	980	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	26	1	887	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1054	N	904	-0-	-150	-0-	19	1	870	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	990	N	236	-0-	-754	-0-	10	1	219	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	20	1	959	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	10	1	426	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	11	1	383	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	9	1	423	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	17	1	361	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	10	1	422	3	Y	13	13	1			3
							14	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 #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	9	1	424	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	422	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	420	N	87	-0-	-333	-0-	4	1	81	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	8	1	377	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	773	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	20	1	697	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	15	1	718	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	750	N	314	-0-	-436	-0-	14	1	293	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	754	3	Y	19	20	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

03	1643	N	1087	-0-	-556	-0-	24	1	1053	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1380	N	927	-0-	-453	-0-	26	1	892	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	21	1	958	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	43	1	887	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	961	N	739	-0-	-222	-0-	15	1	716	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	1705	N	737	-0-	-968	-0-	17	1	711	3	Y	8	8	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 #: 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
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	16	1	728	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	19	1	665	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	15	1	720	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	31	1	648	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	725	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	16	1	696	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	5	1	111	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	6	1	248	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	511	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	11	1	532	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	744	N	544	-0-	-200	-0-	12	1	513	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	39	1	1727	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	48	1	1650	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	37	1	1728	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	75	1	1560	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	36	1	1716	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
08	1767	X	1708	-0-	-59	-0-	39	1	1647	3	Y	20	21	1			5
							22	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 #: 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
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	495	3	Y	5	5	1			1
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	457	3	Y	4	4	1			1
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	457	3	Y	4	4	1			1
06	450	N	245	-0-	-205	-0-	11 2	1 9	232	3	Y	2	2	1			1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	519	3	Y	4	4	1			1
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	476	3	Y	4	4	1			1

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
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	814	3	Y	9	9	1			2
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	23 10	1 9	796	3	Y	9	9	1			2
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	829	3	Y	14	12	1			4
06	810	N	454	-0-	-356	-0-	21 3	1 9	430	3	Y	3	6	1			1
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	21 13	1 9	1000	3	Y	12	10	1			3
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	20 14	1 9	863	3	Y	13	13	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	472	3	Y	14	13	1			3
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	13 18	1 9	463	3	Y	16	15	1			4
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	489	3	Y	18	17	1			5
06	480	N	223	-0-	-257	-0-	10 6	1 9	207	3	Y	5	8	1			2
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13 18	1 9	591	3	Y	16	14	1			4
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	549	3	Y	17	17	1			4

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
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	18 10	1 9	815	3	Y	9	9	1			2
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	763	3	Y	11	10	1			3
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	17 20	1 9	796	3	Y	18	16	1			5
06	810	N	352	-0-	-458	-0-	16 6	1 9	330	3	Y	5	8	1			2
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	20 18	1 9	941	3	Y	16	14	1			4
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	19 19	1 9	811	3	Y	17	17	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	511	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11	1	509	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	390	N	177	-0-	-213	-0-	8	1	167	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	535	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	503	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	13	1	565	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	14	1	489	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	12	1	544	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	570	N	246	-0-	-324	-0-	11	1	232	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	13	1	617	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	14	1	587	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	384	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	372	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	390	N	162	-0-	-228	-0-	7	1	149	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	473	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	8	1	338	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	14	1	620	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	17	1	591	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	630	N	329	-0-	-301	-0-	15	1	308	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	15	1	645	3	Y	13	13	1			3
							14	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 #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	376	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	10	1	214	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	563	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	463	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	343	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	3	1	71	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	395	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	366	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	235	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	5	1	102	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	4	4	1			1
							4	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
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	247	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	3	1	73	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	13	13	1			3
							14	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
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	424	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	376	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	8	1	373	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	420	N	180	-0-	-240	-0-	8	1	168	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	469	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	11	1	469	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	13	1	444	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	10	1	456	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	480	N	190	-0-	-290	-0-	8	1	176	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	570	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	528	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	19	1	865	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	22	1	772	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	16	1	736	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	31	1	642	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	15	1	687	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	16	1	683	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	15	1	680	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	710	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	752	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	755	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	18	1	763	3	Y	17	17	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 D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	7	1	319	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	8	1	277	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	5	1	257	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	12	1	253	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	7	1	311	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	454	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	476	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	480	N	244	-0-	-236	-0-	11	1	230	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	584	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	477	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

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
03	992	N	706	-0-	-286	-0-	15	1	680	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	990	N	863	-0-	-127	-0-	24	1	821	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	18	1	829	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	690	N	418	-0-	-272	-0-	19	1	393	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	21	1	972	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	23	1	987	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	510	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	13	1	462	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	11	1	496	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	22	1	459	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	10	1	465	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	11	1	463	3	Y	13	13	1			3
							14	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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	927	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	20	1	949	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	33	1	694	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	19	1	895	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	930	N	859	-0-	-71	-0-	19	1	821	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	27	1	1204	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	33	1	1144	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	26	1	1201	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	53	1	1115	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	25	1	1190	3	Y	9	13	1			3
							10	9									
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	1197	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	24	1	1071	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	29	1	989	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	22	1	1017	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	43	1	904	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	21	1	990	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	24	1	1003	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

03	806	N	741	-0-	-65	-0-	16	1	715	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	17	1	593	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	15	1	715	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	720	N	611	-0-	-109	-0-	28	1	576	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	15	1	718	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	17	1	711	3	Y	8	8	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 '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
03	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	23	1	1036	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	29	1	1009	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	25	1	1161	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
06	1050	N	601	-0-	-449	-0-	27	1	567	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1320	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	26	1	1107	3	Y	20	21	1			5
							22	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	13	1	573	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	15	1	522	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	12	1	561	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	570	N	138	-0-	-432	-0-	6	1	126	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	30	1	1439	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1205	3	Y	16	16	1			4
							18	9									

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
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	9	1	386	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	8	1	367	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	390	N	188	-0-	-202	-0-	8	1	174	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	468	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	412	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	330	N	120	-0-	-210	-0-	5	1	109	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	17	17	1			4
							19	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 #: 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
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	530	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	14	1	478	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	539	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	9	1	196	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	12	1	503	3	Y	15	15	1			4
							17	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	25	1	845	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	17	1	791	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	35	1	738	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	17	1	795	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	20	1	845	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

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
03	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	23	1	1007	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	27	1	932	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	21	1	975	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	43	1	890	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	19	1	901	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	21	1	872	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	993	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	891	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	20	1	935	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	41	1	850	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	20	1	942	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	925	3	Y	17	17	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. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	28	1	1259	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	33	1	1145	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	26	1	1200	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	52	1	1080	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	25	1	1193	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

03	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	36	1	1620	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	46	1	1572	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	38	1	1786	3	Y	23	20	1			6
							25	9									
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	19	18	1			7
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	21	22	1			6
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	20	21	1			5

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	819	3	N	14	13	1			3
							15	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	23	1	781	3	N	12	12	1			3
							13	9									
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	17	1	799	3	N	14	13	1			4
							15	9									
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	35	1	728	3	N	14	13	1			5
							15	9									
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	17	1	793	3	N	16	17	1			4
							18	9									
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	19	1	781	3	N	17	17	1			4
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

03	744	N	734	-0-	-10	-0-	16	1	703	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	18	1	623	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	15	1	720	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	26	1	545	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	13	1	605	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	16	1	661	3	Y	17	17	1			4
							19	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
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	357	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	7	1	338	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
08	620	N	366	-0-	-254	-0-	8	1	339	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	748	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	16	1	767	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
06	720	N	380	-0-	-340	-0-	17	1	354	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	877	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	39	1	1732	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	44	1	1531	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	37	1	1728	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	65	1	1348	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	32	1	1508	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	37	1	1553	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	847	3	N	14	13	1			3
							15	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	831	3	N	12	12	1			3
							13	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	18	1	856	3	N	14	13	1			4
							15	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	N	14	13	1			5
							15	9									
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	18	1	850	3	N	16	17	1			4
							18	9									
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	20	1	838	3	N	17	17	1			4
							19	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
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	44	1	1963	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	53	1	1816	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	41	1	1932	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
06	1950	N	643	-0-	-1307	-0-	29	1	605	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	43	1	2030	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	46	1	1936	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	1	6	9	N	5					124
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	353	1	8	9	N	7					131
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	1	7	9	N	6					137
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	196	1	6	9	N	5					142
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	1	4	9	N	4					146
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	1	4	9	N	4					150

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
05	403 N	271	-0-	-132	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
06	360 N	247	-0-	-113	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					84
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3					87
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	Y	3					90
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	470	3	17	9	Y	15					105
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	489	3	10	9	Y	9	102	1			12
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	441	3	3	9	Y	3					15

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	4					16
						4	9									
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	5	17	1			4
						6	9									
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	5					9
						6	9									
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	4					13
						4	9									
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	5					18
						6	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	Y	10	38	1			23
						11	9									
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	6					29
						7	9									
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	Y	6					35
						7	9									
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	35	1	665	2	Y	6					41
						7	9									
*07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	7					48
						8	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	N	16					131
						18	9									
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	8					139
						9	9									
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	N	17					156
						19	9									
*06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	N	32					188
						35	9									
*07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	21					209
						23	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	3					39
							3	9									
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	1					40
							1	9									
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	4					44
							4	9									
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	10	1	115	2	Y	1					45
							1	9									
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	Y	6					51
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

03	653	N	428	-0-	-225	-0-	21	1	396	2	Y	10	38	1			23
							11	9									
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	6					29
							7	9									
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	6					35
							7	9									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	19	1	364	2	Y	6					41
							7	9									
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	7					48
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	3					39
							3	9									
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	Y	1					40
							1	9									
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	4					44
							4	9									
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	1					45
							1	9									
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	6					51
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	3					39
							3	9									
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	3					42
							3	9									
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	Y	7					49
							8	9									
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	4					53
							4	9									
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	763	2	Y	12					65
							13	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2927	N	1593	-0-	-1334	-0-	74	1	1454	2	Y	59	102	1			126
							65	9									
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	73	1	1429	2	Y	7					133
							8	9									
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	75	1	1472	2	Y	12					145
							13	9									
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1411	2	Y	25					170
							28	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1490	2	Y	14					184
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	645	-0-	-1155	91	32	1	607	2	Y	5					21
							6	9									
*04	749	N	658	-0-	-91	-0-	31	1	619	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	Y	7					12
							8	9									
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	Y	6					18
							7	9									
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	6					24
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	364	-0-	-795	-0-	18	1	340	2	Y	5					21
							6	9									
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	7					12
							8	9									
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	6					18
							7	9									
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	6					24
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1593	N	505	-0-	-1088	-0-	25	1	477	2	Y	3					39
							3	9									
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	3					42
							3	9									
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	7					49
							8	9									
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	4					53
							4	9									
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	12					65
							13	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	N	2					132
							2	9									
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	N	-0-					132
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-					132
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	23	1	417	2	N	-0-					132
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1453	N	461	-0-	-992	-0-	26	1	429	2	Y	5					21
							6	9									
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	1	8	9	Y	7					12
06	450	N	8	-0-	-442	-0-	1	1	7	9	Y	6					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	742	-0-	-1058	402	37	1	703	2	Y	2					30
							2	9									
*04	1122	N	720	-0-	-402	-0-	35	1	683	2	Y	2					32
							2	9									
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	Y	4					36
							4	9									
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	35	1	659	2	Y	2					38
							2	9									
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	Y	8					46
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	402	-0-	-10	-0-	351	2	51	9	Y	46	80	1			99
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	6					105
							7	9									
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	9					114
							10	9									
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	348	2	Y	20					134
							22	9									
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	12					146
							13	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

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
03	1800	N	838	-0-	-962	817	38	1	779	2	Y	19	63	1			36
							21	9									
*04	2205	N	1388	-0-	-817	-0-	65	1	1311	2	Y	11					47
							12	9									
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	Y	14					61
							15	9									
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	2	Y	13					74
							14	9									
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1257	2	Y	13					87
							14	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1648	N	520	-0-	-1128	-0-	24	1	481	2	Y	14					76
							15	9									
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	31					107
							34	9									
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	27	83	1			51
							30	9									
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	23					74
							25	9									
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	22					96
							24	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1930	N	656	-0-	-1274	-0-	32	1	611	2	Y	12	46	1			27
							13	9									
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	7					34
							8	9									
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	9					43
							10	9									
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	8					51
							9	9									
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	9					60
							10	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	N	35					198
							39	9									
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	794	2	N	70					268
							77	9									
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	793	2	N	47	174	1			141
							52	9									
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	N	35					176
							39	9									
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	811	2	N	39					215
							43	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

FDL OPERATING, LLC 263924
COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	69	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	66	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	69	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	726	-0-	-654	-0-	29	1	697	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	53	1	1191	2	N	-0-					-0-
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	880	-0-	-320	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	N	5					28
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1					29
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					29
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					29
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					29
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					29

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

03	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					2
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					2
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					2
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					2
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					2
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					2

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	86	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	81	1	1629	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	82	1	1570	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	825	-0-	-885	-0-	33	1	792	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	70	1	1544	2	N	-0-					-0-
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	75	1	1596	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	14	1	285	2	N	-0-					-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	13	1	309	2	N	-0-					-0-
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	8	1	181	2	N	-0-					-0-
08	341 N	160	-0-	-181	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	372 N	321	-0-	-51	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	403 N	373	-0-	-30	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	14	1	339	2	N	-0-					-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	N	-0-					-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	N	-0-					-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	N	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-					-0-
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	2	N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-					-0-

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	Y	2					5
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-	4	1			1
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					1
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	Y	1					2
07	1054	N	914	-0-	-140	-0-	913	2	1	9	Y	1					3
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	470	2	4	9	Y	4					6
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	453	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	460	2	3	9	Y	3					7
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	441	2	1	9	Y	1	5	1			3
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	434	2	2	9	Y	2					5
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2	5	1			2

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
03	837	N	730	-0-	-107	-0-	724	2	6	9	Y	5					8
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	706	2	6	9	Y	5	7	1			6
05	837	N	705	-0-	-132	-0-	701	2	4	9	Y	4					10
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	Y	3	8	1			5
07	744	N	596	-0-	-148	-0-	593	2	3	9	Y	3					8
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	612	2	4	9	Y	4	8	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	164	2	8	9	Y	7					11
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	111	2	8	9	Y	7	10	1			8
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	110	2	7	9	Y	6					14
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	168	2	4	9	Y	4	10	1			8
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4					12
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	Y	5	13	1			5

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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	2	N	-0-					-0-
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	33	1	670	2	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-					-0-
06	750	N	353	-0-	-397	-0-	14	1	339	2	N	-0-					-0-
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	26	1	573	2	N	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					9
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					9
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					9
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					9
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					9
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					9

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	826	2	N	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	45	1	888	2	N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
06	840	N	454	-0-	-386	-0-	18	1	436	2	N	-0-					-0-
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	39	1	864	2	N	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	41	1	875	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	N	-0-					-0-
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	25	1	460	2	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	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
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	N	-0-					-0-
04	870	N	664	-0-	-206	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	40	1	763	2	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	N	-0-					-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	12	1	294	2	N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	2	N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

03	620	N	553	-0-	-67	-0-	27	1	526	2	N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	25	1	490	2	N	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	20	1	504	2	N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	21	1	461	2	N	-0-					-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	22	1	465	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

03	992	N	927	-0-	-65	-0-	884	2	43	9	N	39					48
04	960	N	894	-0-	-66	-0-	881	2	13	9	N	12					60
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	894	2	31	9	N	28	73	1			15
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	871	2	30	9	N	27					42
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	825	2	42	9	N	38	63	1			17
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	878	2	39	9	N	35					52

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

03	403	N	315	-0-	-88	-0-	311	2	4	9	Y	4					5
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	248	2	3	9	Y	3	4	1			4
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	230	2	3	9	Y	3					7
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	234	2	1	9	Y	1	5	1			3
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					3
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	3	1			1

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

03	527	N	509	-0-	-18	-0-	505	2	4	9	Y	4					6
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	484	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	502	2	3	9	Y	3					7
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	Y	2	5	1			4
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	469	2	2	9	Y	2					6
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	7	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	883	2	6	9	Y	5					8
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	855	2	6	9	Y	5	7	1			6
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	904	2	4	9	Y	4					10
06	870 N	821	-0-	-49	-0-	818	2	3	9	Y	3	8	1			5
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	852	2	2	9	Y	2					7
08	899 N	879	-0-	-20	-0-	875	2	4	9	Y	4	8	1			3

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
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					20
04	1080 N	982	-0-	-98	-0-	982	2			N	-0-					20
05	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					20
06	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					20
07	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					20
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	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
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	N	-0-					-0-
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	32	1	658	2	N	-0-					-0-
05	682 N	562	-0-	-120	-0-	28	1	534	2	N	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	791	2	N	-0-					-0-
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	28	1	614	2	N	-0-					-0-
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	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
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	2					24
						2	9									
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	3					27
						3	9									
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	2	24	1			5
						2	9									
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					5
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	1					6
						1	9									
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	54	1	556	2	Y	2					15
							2	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	Y	2					17
							2	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
06	420	N	249	-0-	-171	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					3
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	1					4
							1	9									
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	Y	-0-					4

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	103	-0-	103	103		103	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946

03	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

03	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

03	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	353	-0-	-329	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					51
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					51
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					51
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					51
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					51
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					51

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

03	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					23
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					23
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					23
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					23
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					23
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					23

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1553	2	12	9	N	11					11
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	N	2					13
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					15
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					15
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					15
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					15

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1549	2	31	9	N	28					35
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1483	2	10	9	N	9					44
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1508	2	22	9	N	20	53	1			11
06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1470	2	22	9	N	20					31
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1481	2	30	9	N	27	46	1			12
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1613	2	29	9	N	26					38

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					31
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					31
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					31
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					31
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					31
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					31

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

03	1116	N	888	-0-	-228	-0-	43	1	845	2	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	N	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	43	1	835	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	2	N	-0-					-0-
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	40	1	895	2	N	-0-					-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	38	1	821	2	N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

03	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					9
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					9
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					9
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					9
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					9
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	66	1	680	2	Y	3					39
							3	9									
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	73	1	714	2	Y	3					42
							3	9									
05	899	N	758	-0-	-141	-0-	65	1	691	2	Y	2	37	1			7
							2	9									
06	720	N	505	-0-	-215	-0-	40	1	465	2	Y	-0-					7
07	806	N	627	-0-	-179	-0-	49	1	577	2	Y	1					8
							1	9									
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	69	1	725	2	Y	-0-					8

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
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	602	2	6	9	Y	5					8
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	571	2	6	9	Y	5	7	1			6
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	607	2	4	9	Y	4					10
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3	8	1			5
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					6
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	Y	3	7	1			2

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
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	49	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	53	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	912	-0-	-173	-0-	39	1	873	2	N	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	420	2	1	9	Y	1					1
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	49	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	47	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	52	1	997	2	N	-0-					-0-
06	990	N	869	-0-	-121	-0-	34	1	835	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	877	-0-	-146	-0-	38	1	839	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	43	1	918	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

03	527	N	511	-0-	-16	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	24	1	466	2	N	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	21	1	466	2	N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

03	620	N	594	-0-	-26	-0-	28	1	566	2	N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	27	1	549	2	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	26	1	562	2	N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	981	-0-	-249	-0-	46	1	935	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	913	-0-	-389	-0-	46	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	946	-0-	-254	-0-	37	1	909	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	42	1	932	2	N	-0-					-0-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	47	1	1013	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	25	1	490	2	N	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	N	-0-					-0-
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	27	1	537	2	N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-
06	570	N	284	-0-	-286	-0-	11	1	273	2	N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	24	1	536	2	N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

03	651	N	619	-0-	-32	-0-	30	1	589	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	2	N	-0-					-0-
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	24	1	536	2	N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	29	1	633	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	21	1	418	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	18	1	452	2	N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	17	1	379	2	N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

03	868	N	862	-0-	-6	-0-	41	1	821	2	N	-0-					-0-
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	40	1	790	2	N	-0-					-0-
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	41	1	765	2	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	35	1	850	2	N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	34	1	761	2	N	-0-					-0-
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

03	620	N	534	-0-	-86	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	N	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	50	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	47	1	957	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	52	1	985	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	41	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	43	1	950	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	45	1	975	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	N	-0-					-0-
04	960	N	836	-0-	-124	-0-	40	1	796	2	N	-0-					-0-
05	899	N	732	-0-	-167	-0-	37	1	695	2	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	934	2	N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	33	1	748	2	N	-0-					-0-
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-					-0-

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

03	403	N	339	-0-	-64	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	62	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	52	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	52	1	1162	2	N	-0-					-0-
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	19	1	389	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	17	1	373	2	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

03	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

03	372	N	323	-0-	-49	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	12	1	238	2	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	2	N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-					-0-
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	24	1	473	2	N	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	19	1	459	2	N	-0-					-0-
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	19	1	419	2	N	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

03	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	553	-0-	-1617	-0-	533	2	20	9	N	18					209
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					209
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					209
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1					210
07	1333	N	790	-0-	-543	-0-	790	2			N	-0-	120	1			90
08	1116	N	709	-0-	-407	-0-	709	2			N	-0-					90

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	837	N	286	-0-	-551	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	41	1	825	2	N	-0-					-0-
05	961	N	875	-0-	-86	-0-	43	1	832	2	N	-0-					-0-
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	36	1	872	2	N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	Y	9					14
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	2	9	9	Y	8	12	1			10
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7					17
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	4	9	Y	4	13	1			8
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	9	Y	3					11
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	Y	5	12	1			4

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1201	2	26	9	Y	24					36
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	Y	20	31	1			25
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1077	2	21	9	Y	19					44
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1117	2	10	9	Y	9	34	1			19
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	Y	6					25
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	Y	10	27	1			8

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

03	651	N	451	-0-	-200	-0-	22	1	429	2	N	-0-					-0-
04	570	N	343	-0-	-227	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
05	558	N	381	-0-	-177	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	2	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	Y	4					6
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	525	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	496	2	3	9	Y	3					7
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	536	2	2	9	Y	2	5	1			4
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	475	2	1	9	Y	1					5
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	561	2	3	9	Y	3	6	1			2

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705

03	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1716	2	10	9	Y	9					13
04	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1572	2	10	9	Y	9	12	1			10
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	2	8	9	Y	7					17
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	2	6	9	Y	5	13	1			9
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1495	2	3	9	Y	3					12
08	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1676	2	4	9	Y	4	13	1			4

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582

03	527	N	431	-0-	-96	-0-	21	1	410	2	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	2	N	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	19	1	415	2	N	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	14	1	335	2	N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	Y	4					6
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	427	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	388	2	3	9	Y	3					7
06	510	N	222	-0-	-288	-0-	220	2	2	9	Y	2	5	1			4
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	402	2	2	9	Y	2					6
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	Y	4	7	1			3

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	Y	7					11
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8	9	Y	7	10	1			8
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1242	2	7	9	Y	6					14
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1175	2	3	9	Y	3	10	1			7
07	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1103	2	2	9	Y	2					9
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1279	2	4	9	Y	4	10	1			3

HELBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622

03	930	N	768	-0-	-162	-0-	37	1	731	2	N	-0-					-0-
04	840	N	742	-0-	-98	-0-	35	1	707	2	N	-0-					-0-
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	37	1	696	2	N	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	28	1	685	2	N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	31	1	689	2	N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	32	1	686	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HELBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	2	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	N	-0-					-0-
06	930	N	796	-0-	-134	-0-	32	1	764	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	773	-0-	-250	-0-	33	1	740	2	N	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	37	1	789	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
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	Y	4					6
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	Y	3					7
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	874	2	2	9	Y	2	5	1			4
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1					5
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	5	1			2

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
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	661	2	10	9	Y	9					14
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	606	2	7	9	Y	6	12	1			8
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	621	2	7	9	Y	6					14
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	555	2	6	9	Y	5	11	1			8
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	588	2	4	9	Y	4					12
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	584	2	8	9	Y	7	13	1			6

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
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	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
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	51	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	48	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	41	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	43	1	949	2	N	-0-					-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	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
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	27	1	552	2	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	22	1	539	2	N	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	22	1	502	2	N	-0-					-0-
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	26	1	556	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	42	1	443	2	Y	6					61
							7	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	431	2	Y	7					68
							8	9									
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	37	1	388	2	Y	4	60	1			12
							4	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					12
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	3					15
							3	9									
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	Y	-0-					15

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	40	1	415	2	Y	2					26
							2	9									
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	38	1	379	2	Y	1					27
							1	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	Y	1	24	1			4
							1	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	-0-					4
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	Y	1					5
							1	9									
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	44	1	467	2	Y	-0-					5

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	Y	3					31
							3	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	21	1	207	2	Y	4					35
							4	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	2	31	1			6
							2	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					6
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	2					8
							2	9									
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					8

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	84	-0-	-1977	-0-	74	2	10	9	Y	9					14
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	1	12	1			3
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	18	1	363	2	N	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	2	N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

03	403	N	400	-0-	-3	-0-	19	1	381	2	N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	17	1	370	2	N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	45	1	904	2	N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	433	-0-	-587	-0-	17	1	416	2	N	-0-					-0-
07	992	N	811	-0-	-181	-0-	34	1	777	2	N	-0-					-0-
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	40	1	833	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

03	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	12	1	280	2	N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

03	589	N	574	-0-	-15	-0-	28	1	546	2	N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	27	1	527	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	23	1	515	2	N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					-0-

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

03	T. A.		571	-0-	571	1603	563	2	8	9	Y	7					11
04	2184	X	581	-0-	-1603	-0-	573	2	8	9	Y	7	10	1			8
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	Y	6					14
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3	10	1			7
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	485	2	4	9	Y	4					11
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	507	2	6	9	Y	5	12	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	655	2	4	9	Y	4					6
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	Y	3					7
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	Y	2	5	1			4
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	650	2	1	9	Y	1					5
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3	6	1			2

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	1			N	-0-					-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	1			N	-0-					-0-
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	1			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1			N	-0-					-0-
05	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	1			N	-0-					-0-
06	1230	N	787	-0-	-443	-0-	787	1			N	-0-					-0-
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	1			N	-0-					-0-
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	1			N	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	1			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	1			N	-0-					-0-
06	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	1			N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	1			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	1			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	1			N	-0-					-0-
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	1			N	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	1			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	1			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	1			N	-0-					-0-
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	1			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	1			N	-0-					-0-
06	600	N	411	-0-	-189	-0-	411	1			N	-0-					-0-
07	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	1			N	-0-					-0-
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

03	DLQ G-10		798	-0-	798	22173	798	1			Y	-0-					15
04	DLQ G-10		1061	-0-	1061	23234	1061	1			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		1206	-0-	1206	24440	1206	1			Y	-0-					15
06	1900	N	472	-0-	-1428	23012	472	1			Y	-0-					15
*07	3100	N	1201	-0-	-1899	21113	1201	1			Y	-0-					15
*08	3100	N	872	-0-	-2228	18885	872	1			Y	-0-					15

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	315	-0-	315	6450	315	1			Y	-0-					16
04	DLQ G-10	401	-0-	401	6851	401	1			Y	-0-					16
05	DLQ G-10	358	-0-	358	7209	358	1			Y	-0-					16
06	1900 N	229	-0-	-1671	5538	229	1			Y	-0-					16
*07	3100 N	264	-0-	-2836	2702	264	1			Y	-0-					16
*08	2951 N	249	-0-	-2702	-0-	249	1			Y	-0-					16

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 086640 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					20
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					20
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					20
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					20
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					20
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					20

OZONA TOWNSITE A WELL #: 5 RRCID -> 103452 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 6512

03	147 S	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					47
04	180 S	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					47
05	93 S	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					47
06	150 S	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					47
07	124 S	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					47
08	62 S	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					47

OZONA TOWNSITE WELL #: 2A RRCID -> 136671 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 6787

03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					41
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					41
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					41
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					41
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					41
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					41

OZONA TOWNSITE A WELL #: 4 RRCID -> 144005 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 6699

03	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					46
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					46
05	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					46
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					46
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					46
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	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

03	14B2 EXT	92	-0-	92	180	92	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	88	-0-	88	268	88	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	70	-0-	70	338	70	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2		N	-0-			77
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2		N	-0-			77
05	713 N	319	-0-	-394	-0-	319 2		N	-0-	60 1	17 7	-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2		N	-0-			10
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-			10
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-	10 7		-0-
06	300 N	128	-0-	-172	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	310 N	147	-0-	-163	-0-	147 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
05	527 N	116	-0-	-411	-0-	116 2		N	-0-			-0-
06	480 N	21	-0-	-459	-0-	21 2		N	-0-			-0-
07	248 N	50	-0-	-198	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	51 2	1 9	N	1			1

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N	-0-			-0-
04	540 N	272	-0-	-268	-0-	272 2		N	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
06	420 N	148	-0-	-272	-0-	148 2		N	-0-			-0-
07	279 N	150	-0-	-129	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	837 N	357	-0-	-480	-0-	356 2	1 9	N	1			1

SOGO III LLC 800311
MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3		Y	-0-			-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
06	210 N	125	-0-	-85	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-			-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			-0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		Y	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3		Y	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-			-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	3	2	9	Y	2					40
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	3	9	9	Y	8					48
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	543	3	2	9	Y	2					50
06	510	N	351	-0-	-159	-0-	350	3	1	9	Y	1					51
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	Y	3					54
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	Y	3					57

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	630	N	189	-0-	-441	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

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
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	740	3	1	9	N	1					58
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	703	3	12	9	N	11					69
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	716	3	6	9	N	5					74
06	720	N	420	-0-	-300	-0-	390	3	30	9	N	27					101
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	3	6	9	N	5					106
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	683	3	6	9	N	5					111

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
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					107
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					107
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					107
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	3			N	-0-					107
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					107
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					107

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
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					98
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1052	3	46	9	N	42					140
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1004	3	15	9	N	14					154
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1017	3	41	9	N	37					191
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			N	-0-	172	1			19
08	1023	N	738	-0-	-285	-0-	735	3	3	9	N	3	3	8			19

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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	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
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	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
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

03	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	510	N	91	-0-	-419	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2					120
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	839	3	8	9	N	7					127
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	843	3	9	9	N	8					135
06	840	N	555	-0-	-285	-0-	525	3	30	9	N	27					162
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	N	4					166
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	3	8	9	N	7					173

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

03	341	N	331	-0-	-10	-0-	330	3	1	9	Y	1					22
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	307	3	4	9	Y	4					26
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	339	3	1	9	Y	1					27
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	244	3	1	9	Y	1					28
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	Y	2					30
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2					32

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

03	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					140
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	802	3	6	9	N	5					145
05	837	N	650	-0-	-187	-0-	648	3	2	9	N	2					147
06	780	N	410	-0-	-370	-0-	393	3	17	9	N	15					162
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	3	3	9	N	3					165
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	2	9	N	2					167

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

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
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	Y	2					56
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	3	9	9	Y	8					64
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	Y	2					66
06	720	N	307	-0-	-413	-0-	306	3	1	9	Y	1					67
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3					70
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3	9	Y	3					73

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					30
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					30
05	1333	N	759	-0-	-574	-0-	759	3			N	-0-					30
06	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	3			N	-0-					30
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					30
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					30

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					125
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					125
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	N	2					127
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	496	3			N	-0-					127
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					127
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					127

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3			N	-0-					107
04	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					107
05	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	3			N	-0-					107
06	1320	N	557	-0-	-763	-0-	557	3			N	-0-					107
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2390	3	3	9	N	3					110
*08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2418	3	1	9	N	1					111

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

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
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2	9	N	2					87
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	3	3	9	N	3					90
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	3	2	9	N	2					92
06	960	N	500	-0-	-460	-0-	492	3	8	9	N	7					99
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	3	4	9	N	4					103
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	3	1	9	N	1					104

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					107
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					107
05	1736	N	1002	-0-	-734	-0-	1002	3			N	-0-					107
06	1140	N	461	-0-	-679	-0-	461	3			N	-0-					107
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					107
08	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					107

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					147
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					147
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					147
06	690	N	216	-0-	-474	-0-	216	3			N	-0-					147
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					147
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					147

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295

03	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1130	3	3	9	N	3					50
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					50
05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1120	3	2	9	N	2					52
06	1110	N	552	-0-	-558	-0-	552	3			N	-0-					52
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	3	2	9	N	2					54
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					54

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	335	-0-	-775	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1061	3	18	9	N	16					106
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	N	3					109
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	3	2	9	N	2					111
06	1050	N	459	-0-	-591	-0-	459	3			N	-0-					111
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3	1	9	N	1					112
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3	1	9	N	1					113

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	574	-0-	-201	-0-	570	3	4	9	N	4					166
04	690	N	557	-0-	-133	-0-	557	3			N	-0-					166
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	555	3	12	9	N	11	146	1			31
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	539	3	2	9	N	2	2	8			31
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					31
08	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					31

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					148
04	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	3			N	-0-					148
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	3	12	9	N	11	11	8			148
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11	9	N	10	10	8			148
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1	1	8			148
08	868	N	591	-0-	-277	-0-	562	3	29	9	N	26	26	8			148

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

*11	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1235	3	11	9	N	10					79
*12	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1200	3	10	9	N	9					88
*01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1598	3	11	9	N	10					98
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	3	11	9	N	10					108
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	3	11	9	N	10					118
*04	1560	N	1431	-0-	-129	-0-	1420	3	11	9	N	10					128
*05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1238	3	11	9	N	10					138
*06	1290	N	441	-0-	-849	-0-	435	3	6	9	N	5					143
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1484	3	4	9	N	4					147
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	3	6	9	N	5					152

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1114	3			N	-0-					18
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	3	6	9	N	5	5	8			18
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					18
06	1080	N	594	-0-	-486	-0-	594	3			N	-0-					18
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	3	1	9	N	1	1	8			18
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					18

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

03	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1867	3	2	9	N	2					140
04	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	3			N	-0-					140
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	3	3	9	N	3					143
06	1800	N	893	-0-	-907	-0-	893	3			N	-0-					143
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2230	3	6	9	N	5					148
08	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1981	3	2	9	N	2					150

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

03	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	3			N	-0-					62
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					62
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					62
06	780	N	443	-0-	-337	-0-	443	3			N	-0-					62
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					62
08	806	N	690	-0-	-116	-0-	689	3	1	9	N	1					63

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	N	2					113
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					113
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					113
06	510	N	159	-0-	-351	-0-	159	3			N	-0-					113
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					113
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					113

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177

03	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					104
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					104
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5	3	8			106
06	870	N	363	-0-	-507	-0-	363	3			N	-0-					106
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					106
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					106

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					58
04	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2148	3			N	-0-					58
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2254	3	11	9	N	10	5	8			63
06	2160	N	1155	-0-	-1005	-0-	1143	3	12	9	N	11					74
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	3	7	9	N	6					80
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2					82

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

03	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	3			N	-0-					125
04	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1890	3	11	9	N	10					135
05	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	2069	3	9	9	N	8					143
06	1980	N	1003	-0-	-977	-0-	994	3	9	9	N	8					151
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2395	3	9	9	N	8					159
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	3	9	9	N	8					167

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

03	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2997	3			N	-0-					107
04	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	2868	3	7	9	N	6					113
05	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	3013	3	2	9	N	2					115
06	2910	X	1047	-0-	-1863	-0-	1041	3	6	9	N	5					120
07	3100	N	3475	-0-	375	375	3464	3	11	9	N	10					130
*08	3100	N	2988	-0-	-112	263	2986	3	2	9	N	2					132

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2401	3	2	9	N	2					97
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	3	2	9	N	2					99
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2516	3	4	9	N	4					103
06	2340	N	1204	-0-	-1136	-0-	1202	3	2	9	N	2					105
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2797	3	4	9	N	4					109
*08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2566	3	2	9	N	2					111

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1515	3	2	9	N	2					87
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1442	3	9	9	N	8					95
05	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1499	3	4	9	N	4					99
06	1470	N	729	-0-	-741	-0-	725	3	4	9	N	4					103
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9	N	1					104
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					104

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	517	3	3	9	N	3					138
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					138
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					138
06	510	N	341	-0-	-169	-0-	321	3	20	9	N	18					156
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	N	2					158
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1					159

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	607	3	10	9	N	9	164	1			20
04	750	N	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-					20
05	682	N	544	-0-	-138	-0-	542	3	2	9	N	2					22
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	269	3			N	-0-					22
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	N	1					23
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	426	3	1	9	N	1					24

STANOLIND OPERATING LLC 813995
MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		Y	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
07	713 N	541	-0-	-172	-0-	541	3		Y	-0-			-0-
08	651 N	448	-0-	-203	-0-	448	3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 4 RRCID -> 045075 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 0

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1988	2	2	9	Y	2	49	1			11
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2109	2	2	9	Y	2					13
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	Y	2					15
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	2	2	9	Y	2					17
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1898	2	3	9	Y	3					20
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2401	2	1	9	Y	1					21

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

03	1023	X	379	-0-	-644	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	833	-0-	-438	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1240	2	8	9	Y	7					32
04	1380	N	992	-0-	-388	-0-	990	2	2	9	Y	2					34
05	1302	N	820	-0-	-482	-0-	819	2	1	9	Y	1					35
06	1200	N	829	-0-	-371	-0-	826	2	3	9	Y	3					38
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	Y	1					39
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					40

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3					8
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	2
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5					7
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3					10
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	Y	5					15
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	341	2	7	9	Y	6					21

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	403	N	275	-0-	-128	-0-	271	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	332	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	403	N	125	-0-	-278	-0-	122	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	Y	2	1	1			2
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	3	3	9	Y	3	3	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	244	3	13	9	Y	12	10	1			5
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	148	3	14	9	Y	13	15	1			3
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	370	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7	4	1			6
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	3	10	9	Y	9	10	1			5
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	282	3	10	9	Y	9	11	1			3

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	671	3	20	9	Y	18	16	1			9
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	638	3	22	9	Y	20	22	1			7
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	627	3	19	9	Y	17	16	1			8
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	Y	11	6	1			13
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	446	3	14	9	Y	13	16	1			10
08	651	N	248	-0-	-403	-0-	233	3	15	9	Y	14	16	1			8

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, W. R. 44 WELL #: 1 RRCID -> 057545 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

OZONA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 070255 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A

03	227	S	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	345	S	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	332	S	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	318	S	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	372	S	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*08	337	S	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	494	3	112	9	Y	102	88	1			41
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	596	3	120	9	Y	109	123	1			27
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	761	3	105	9	Y	95	90	1			32
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	412	3	68	9	Y	62	35	1			59
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	614	3	79	9	Y	72	88	1			43
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	436	3	85	9	Y	77	90	1			30

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	624	3	65	9	Y	59					175
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	600	3	58	9	Y	53	186	1			42
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	480	3	32	9	Y	29					71
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	451	3	25	9	Y	23					94
07	682	N	513	-0-	-169	-0-	480	3	33	9	Y	30					124
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	551	3	43	9	Y	39					163

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					41
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					41
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	Y	4					45
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	80	3	7	9	Y	6	35	1			16
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	137	3	13	9	Y	12					28
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	Y	3					31

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HAGELSTEIN WELL #: 7 RRCID -> 125542 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					52
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					52
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					52
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					52
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			Y	-0-					52
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	315	-0-	-274	-0-	312	3	3	9	Y	3	2	1			7
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	511	3	3	9	Y	3	3	1			7
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	Y	3	2	1			8
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	Y	2	1	1			9
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	Y	3	3	1			9
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	600	3	3	9	Y	3	3	1			9

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					24
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					24
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					24
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					24
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					24
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					24

GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					16
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					16
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					16
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					16
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					16
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	240	3	11	9	Y	10	9	1			4
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	97	3	12	9	Y	11	12	1			3
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	728	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6	3	1			6
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	3	8	9	Y	7	9	1			4
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	Y	8	9	1			3

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	188	3	33	9	Y	30	26	1			11
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	78	3	35	9	Y	32	36	1			7
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	631	3	31	9	Y	28	26	1			9
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	440	3	20	9	Y	18	10	1			17
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	563	3	23	9	Y	21	26	1			12
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	559	3	24	9	Y	22	26	1			8

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3	32	1			9
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					11
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	452	2	2	9	Y	2					13
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2					15
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	531	2	3	9	Y	3					18
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					20

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	Y	2	32	1			7
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	Y	3					10
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3					13
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	2	3	9	Y	3					16
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2					18
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					19

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	827	2	4	9	Y	4	1	8			173
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	Y	4	150	1			27
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	Y	5					32
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	2	3	9	Y	3					35
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	Y	5					40
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	Y	5					45

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

03	558	N	373	-0-	-185	-0-	365	2	8	9	Y	7					31
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					33
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					34
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	Y	3					37
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					38
08	806	N	396	-0-	-410	-0-	395	2	1	9	Y	1					39

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	Y	7					25
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3					28
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2					30
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4					34
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	1	8			36
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					37

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

03	744	N	179	-0-	-565	-0-	177	2	2	9	Y	2	31	1			8
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					11
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3					14
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	Y	3					17
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2					19
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2					21

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3					14
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3	14	1			3
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5					8
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	Y	3					11
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	260	2	6	9	Y	5					16
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6					22

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	Y	3					8
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	649	2	3	9	Y	3	9	1			2
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	Y	5					7
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	586	2	3	9	Y	3					10
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4					14
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	2	7	9	Y	6					20

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	Y	3					7
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1047	2	4	9	Y	4	10	1			1
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	Y	5					6
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	838	2	3	9	Y	3					9
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	Y	5					14
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	Y	5					19

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2	32	1			8
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	Y	3					11
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	Y	2					13
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3					16
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					18
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	488	2	2	9	Y	2					20

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

03	3379	X	2775	-0-	-604	-0-	2774	3	1	9	Y	1					44
04	3420	X	2497	-0-	-923	-0-	2497	3			Y	-0-					44
05	3689	X	2221	-0-	-1468	-0-	2221	3			Y	-0-					44
06	3570	X	2372	-0-	-1198	-0-	2372	3			Y	-0-					44
07	3596	X	2368	-0-	-1228	-0-	2368	3			Y	-0-					44
08	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2616	3			Y	-0-					44

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					165
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					165
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					165
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					165
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					165
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					165

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	827	3	18	9	Y	16					192
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					192
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	Y	1					193
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	Y	12					205
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	Y	5					210
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	505	3	18	9	Y	16	190	1			36

HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	Y	7					27
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	414	2	2	9	Y	2					29
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2					31
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	359	2	3	9	Y	3					34
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	380	2	1	9	Y	1					35
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	341	2	1	9	Y	1					36

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1					40
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					41
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					41
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			Y	-0-					41
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					41
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					41

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

03	372	N	245	-0-	-127	-0-	235	3	10	9	N	9	8	1			3
04	510	N	221	-0-	-289	-0-	211	3	10	9	N	9	11	1			1
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	234	3	9	9	N	8	8	1			1
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	204	3	6	9	N	5	3	1			3
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	449	3	7	9	N	6	7	1			2
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	3	2	9	N	2	4	1			-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

03	651	N	611	-0-	-40	-0-	565	3	46	9	Y	42	2	8			179
04	780	N	539	-0-	-241	-0-	485	3	54	9	Y	49	175	1			53
05	744	N	389	-0-	-355	-0-	367	3	22	9	Y	20	1	8			72
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	464	3	31	9	Y	28					100
07	558	N	374	-0-	-184	-0-	339	3	35	9	Y	32					132
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	348	3	20	9	Y	18					150

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

03	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	44	1	267	2	N	-0-					-0-
04	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	25	1	136	2	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	2	N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	-0-					-0-

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	975	N	320	-0-	-655	-0-	50	1	270	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	52	1	231	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	264	3	N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	43	1	166	3	N	-0-					-0-
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	40	1	95	3	N	-0-					-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	40	1	197	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1475	N	527	-0-	-948	-0-	82	1	445	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	85	1	381	3	N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	78	1	434	3	N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	100	1	386	3	N	-0-					-0-
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	105	1	250	3	N	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	101	1	491	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	150	3	N	-0-					-0-
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	28	1	67	3	N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	23	1	113	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	42	1	231	3	N	-0-					-0-
04	420	N	241	-0-	-179	-0-	44	1	197	3	N	-0-					-0-
05	496	N	275	-0-	-221	-0-	42	1	233	3	N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	41	1	159	3	N	-0-					-0-
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	50	1	119	3	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	54	1	263	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	86	1	469	3	N	-0-					-0-
04	510 N	220	-0-	-290	-0-	40	1	180	3	N	-0-					-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	101	1	558	3	N	-0-					-0-
06	540 N	360	-0-	-180	-0-	74	1	286	3	N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	76	1	181	3	N	-0-					-0-
08	651 N	465	-0-	-186	-0-	79	1	386	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	82	1	445	3	N	-0-					-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	86	1	381	3	N	-0-					-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	78	1	434	3	N	-0-					-0-
06	510 N	174	-0-	-336	-0-	36	1	138	3	N	-0-					-0-
07	496 N	112	-0-	-384	-0-	33	1	79	3	N	-0-					-0-
08	527 N	192	-0-	-335	-0-	33	1	159	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	3	N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	3	N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	29	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	28	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	102	1	556	3	N	-0-					-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	107	1	477	3	N	-0-					-0-
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	98	1	543	3	N	-0-					-0-
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	125	1	482	3	N	-0-					-0-
07	589 N	392	-0-	-197	-0-	115	1	277	3	N	-0-					-0-
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	113	1	555	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	N	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	36	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	34	1	82	3	N	-0-					-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	71	1	381	3	N	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	73	1	327	3	N	-0-					-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	67	1	372	3	N	-0-					-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	85	1	331	3	N	-0-					-0-
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	80	1	190	3	N	-0-					-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	81	1	394	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-				-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-				-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-				-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-				-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-				-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-				-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-				-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-				-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-				-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				-0-
06	720	N	456	-0-	-264	-0-	456	2			N	-0-				-0-
07	775	N	173	-0-	-602	-0-	173	2			N	-0-				-0-
08	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-				-0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-				-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-				-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 279718 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 279722 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*08	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 279723 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1200	X	1066	-0-	-134	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 279725 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
*08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 279726 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 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
03	3193	X	875	-0-	-2318	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
04	1140	X	1058	-0-	-82	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
06	840	X	522	-0-	-318	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	432	-0-	-653	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	580	-0-	-474	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	651	N	289	-0-	-362	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	775	N	11	-0-	-764	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	146	-0-	-514	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

03	527	N	101	-0-	-426	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	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 #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 4 RRCID -> 060386 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 062566 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 062570 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 063254 COMPL. DATE 12/27/1974 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
03	801 X	237	-0-	-564	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
04	300 X	67	-0-	-233	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	240 X	84	-0-	-156	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	109	-0-	109	226	109	3			Y	-0-					-0-
04	347 X	121	-0-	-226	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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 #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	62	-0-	-388	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1844	-0-	-729	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2141	-0-	-229	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	1838	-0-	-1169	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2974	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
*08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	146	-0-	-443	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	630 N	348	-0-	-282	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	510 N	380	-0-	-130	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

03	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
05	589 N	362	-0-	-227	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	245	-0-	-235	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	322	-0-	-298	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
04	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	135	-0-	-255	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

03	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
05	713 N	549	-0-	-164	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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 #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	287	-0-	-364	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

03	14B2	EXT	34	-0-	34	1361	34	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1361					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

03	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

03	1054	N	753	-0-	-301	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	717	-0-	-802	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-

LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

03	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		Y	-0-			-0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

03	527 N	289	-0-	-238	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
07	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
08	527 N	253	-0-	-274	-0-	253	3		Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		Y	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		Y	-0-			-0-
06	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

03	713 N	350	-0-	-363	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
04	750 N	514	-0-	-236	-0-	514	3		Y	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-			-0-
08	713 N	406	-0-	-307	-0-	406	3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

03	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

03	1643	N	1154	-0-	-489	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1248	-0-	-488	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

03	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

03	1550	N	1089	-0-	-461	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1183	-0-	-460	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

03	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

03	254 X	-0-	-0-	-254	-0-					Y	-0-					-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	496 N	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	187	-0-	-185	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

03	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

03	482	X	-0-	-0-	-482	-0-					Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

03	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	108	-0-	-402	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821

03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

03	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

03	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1386	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
*08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		186				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		186				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		186				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		186				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		186				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		186				Y	-0-					-0-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					36
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					36
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					36
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					36
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					36
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36

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
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	Y	2					27
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4	1	8			30
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3					33
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					33
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	491	3	2	9	Y	2					35
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	487	3	3	9	Y	3					38

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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					25
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	Y	7					32
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1					33
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					33
07	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			Y	-0-					33
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			Y	-0-					25
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	3	3	9	Y	3					28
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	Y	4					32
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15					47
07	434	N	260	-0-	-174	-0-	257	3	3	9	Y	3					50
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			Y	-0-					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	763	3	18	9	Y	16					48
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	764	3	8	9	Y	7					55
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	805	3	13	9	Y	12					67
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	734	3	14	9	Y	13	65	1			15
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	771	3	11	9	Y	10					25
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	751	3	2	9	Y	2					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					15
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	446	3	1	9	Y	1					16
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	436	3	1	9	Y	1					17
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	359	3	4	9	Y	4					21
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	Y	2					23
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					15
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					15
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					15
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					15
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					15
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					15

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					48
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	371	3	1	9	N	1	1	8			48
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	391	3	3	9	N	3					51
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	369	3	2	9	N	2					53
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3					56
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					56

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 501 RRCID -> 205756 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	948	-0-	-162	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					30
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					30
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					30
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2					32
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					32
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	195	3	3	9	Y	3					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					6
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	291	3	1	9	Y	1					7
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	3	1	9	Y	1					8
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					8
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					8
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					8

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	453	3	2	9	Y	2					31
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3					34
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	445	3	3	9	Y	3					37
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-					37
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			Y	-0-					37
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	3	6	9	Y	5	2	8			48
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			Y	-0-					48
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	642	3	2	9	Y	2					50
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	567	3	3	9	Y	3					53
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-					53
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					53

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					68
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	3	7	9	N	6					74
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	3	8	9	N	7					81
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	N	6					87
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	252	3	9	9	N	8	81	1			14
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					14

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					19
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					19
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	N	1					20
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					20
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					20
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					20

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					21
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					21
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					21
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					21
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					21
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	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
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					12
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					12
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					12
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					12
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1					13
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					13

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	3	4	9	Y	4					23
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	669	3	1	9	Y	1					24
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	706	3	3	9	Y	3					27
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	674	3	1	9	Y	1					28
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	607	3	1	9	Y	1					29
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					29

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	242	3	4	9	Y	4					35
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	237	3	1	9	Y	1					36
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	235	3	1	9	Y	1					37
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					37
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					37
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			Y	-0-					56
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-					56
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					56
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4					60
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					60
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-					60

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2					45
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	Y	1					46
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					46
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	3	2	9	Y	2					48
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	437	3	6	9	Y	5					53
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					53

BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					44
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					44
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					44
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					44
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1					45
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					45

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	615	3	4	9	Y	4					28
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	2					30
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	Y	2					32
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	Y	5					37
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	616	3	8	9	Y	7					44
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	623	3	4	9	Y	4					48

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2003 RRCID -> 209375 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	3	11	9	Y	10					26
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	871	3	8	9	Y	7	1	8			32
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	3	4	9	Y	4					36
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	824	3	9	9	Y	8					44
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					44
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	863	3	2	9	Y	2					46

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					26
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					26
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					26
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					26
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					26
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1187	3	14	9	Y	13	92	1	1	8	22
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1129	3	7	9	Y	6					28
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	3	12	9	Y	11					39
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1106	3	12	9	Y	11					50
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1139	3	8	9	Y	7					57
08	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1166	3	8	9	Y	7					64

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	3	7	9	Y	6	1	8			63
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			Y	-0-					63
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	1	9	Y	1					64
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	Y	1					65
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	626	3	2	9	Y	2					67
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			Y	-0-					67

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					30
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					30
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					30
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					30
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					30
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					30

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	448	3	4	9	Y	4					43
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					43
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					43
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			Y	-0-					43
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					43
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			Y	-0-					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	3			Y	-0-					25
04	480	N	300	-0-	-180	-0-	298	3	2	9	Y	2					27
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	Y	8					35
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	472	3	34	9	Y	31					66
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	429	3	34	9	Y	31	90	1			7
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	387	3	2	9	Y	2					9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	3	3	9	Y	3					44
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	Y	5	1	8			48
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	Y	2					50
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	750	3	2	9	Y	2					52
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	788	3	6	9	Y	5					57
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			Y	-0-					57

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	529	3	11	9	Y	10	1	8			38
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					38
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	492	3	1	9	Y	1					39
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					39
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					39
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					39

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
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	269	3	7	9	Y	6					41
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	3	6	9	Y	5					46
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	253	3	4	9	Y	4					50
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	Y	4	51	1			3
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	4	9	Y	4					7
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					24
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	3	2	9	Y	2					26
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					26
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1					27
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	586	3	1	9	Y	1					28
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					28

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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					8
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	161	3	2	9	Y	2					10
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					10
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			Y	-0-					10
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					10
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					10

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
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-					19
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-					19
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			Y	-0-					19
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					19
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	Y	1					20
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1					21

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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	1					50
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	379	3	2	9	Y	2					52
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	Y	5					57
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	389	3	21	9	Y	19	59	1			17
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					17
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					17

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
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2					31
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			Y	-0-					31
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					31
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3					34
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					34
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					34

BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	655	3	18	9	Y	16					72
04	690	N	486	-0-	-204	-0-	479	3	7	9	Y	6					78
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	540	3	1	9	Y	1					79
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	3			Y	-0-	76	1	3	5	-0-
07	496	N	384	-0-	-112	-0-	383	3	1	9	Y	1					1
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	436	3	1	9	Y	1					2

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
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					42
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					42
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					42
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					42
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					42
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					6
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3					9
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	Y	6					15
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					15
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					15
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					15

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
03	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	3			Y	-0-					9
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	3			Y	-0-					9
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			Y	-0-					9
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1					10
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					10
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	Y	3					13

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
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	Y	4					28
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			Y	-0-					28
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	Y	3					31
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					31
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	442	3	1	9	Y	1					32
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			Y	-0-					32

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
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	945	3	7	9	Y	6	1	8			63
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	903	3	2	9	Y	2					65
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	Y	5					70
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			Y	-0-	64	1	1	5	5
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	3	1	9	Y	1					6
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	931	3	1	9	Y	1					7

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
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	Y	5					19
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-					19
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	3	4	9	Y	4	1	8			22
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	517	3	1	9	Y	1					23
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	549	3	4	9	Y	4					27
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	554	3	1	9	Y	1					28

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					10
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3					13
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	3	9	9	Y	8					21
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	676	3	8	9	Y	7					28
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					28
08	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			Y	-0-					28

BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					14
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					14
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1					15
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					15
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	238	3	6	9	Y	5					20
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	3	1	9	Y	1					21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	-0-					30
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			Y	-0-					30
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	592	3	1	9	Y	1					31
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			Y	-0-					31
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	3	4	9	Y	4					35
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					35

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					58
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	352	3	6	9	Y	5					63
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4					67
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	355	3	12	9	Y	11					78
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	Y	1	64	1			15
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	349	3	1	9	Y	1					16

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					50
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2					52
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					52
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	46	1	1	5	5
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					5
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					5

BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					14
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			Y	-0-					14
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					14
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					14
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					14
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-					16
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			Y	-0-					16
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					16
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-					16
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4					20
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1					21

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	987	3	36	9	Y	33					49
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	895	3	11	9	Y	10	1	8			58
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	919	3	9	9	Y	8					66
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	871	3	9	9	Y	8	54	1			20
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	757	3	3	9	Y	3					23
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	969	3	4	9	Y	4					27

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	3	6	9	N	5	41	1	1	8	18
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					18
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	N	2					20
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	325	3	3	9	N	3					23
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					23
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					12
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1					13
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					13
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					13
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					13
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	570	3	1	9	N	1					14

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					10
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					10
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					10
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					10
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					10
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					10

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					16
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					16
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	539	3	3	9	N	3					19
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			N	-0-					19
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	524	3	2	9	N	2					21
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					21

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	3			N	-0-					1
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1484	3	28	9	N	25					26
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1519	3	3	9	N	3					29
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1467	3	15	9	N	14					43
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1513	3	3	9	N	3					46
08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1436	3	4	9	N	4					50

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-	49	1			12
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	3	2	9	N	2					14
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					14
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	670	3	2	9	N	2					16
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	677	3	4	9	N	4					20
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	668	3	1	9	N	1					21

BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					10
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					10
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					10
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					10
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	363	3	4	9	Y	4					14
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					14

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	Y	4					57
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	Y	1					58
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	3	10	9	Y	9					67
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	605	3	3	9	Y	3					70
07	744	N	556	-0-	-188	-0-	552	3	4	9	Y	4	56	1			18
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			Y	-0-					18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2	1	8			36
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	Y	5					41
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	Y	3					44
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	Y	1					45
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	512	3	6	9	Y	5					50
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	490	3	1	9	Y	1					51

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					23
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					23
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					23
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					23
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					23
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					23

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

03	558	N	462	-0-	-96	-0-	461	3	1	9	Y	1					14
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	3			Y	-0-					14
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	Y	1	1	8			14
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	Y	2					16
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7					23
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	548	3	15	9	Y	14					37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					20
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					20
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					20
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					20
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2					22
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					22

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	N	1					46
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					46
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	776	3	1	9	N	1	1	8			46
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					46
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	748	3	3	9	N	3					49
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					49

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					41
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					41
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					41
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					41
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					41
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					41

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

03	806	N	794	-0-	-12	-0-	788	3	6	9	N	5					20
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	754	3	1	9	N	1					21
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	708	3	6	9	N	5					26
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	706	3	1	9	N	1					27
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	714	3	6	9	N	5					32
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	721	3	6	9	Y	5					70
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	709	3	2	9	Y	2					72
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	3	3	9	Y	3					75
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713	3	13	9	Y	12	78	1			9
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			Y	-0-					9
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					9

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					32
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	626	3	14	9	Y	13	1	8			44
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2	9	Y	2					46
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	630	3	7	9	Y	6					52
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			Y	-0-					52
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					52

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

03	372	N	360	-0-	-12	-0-	354	3	6	9	N	5					53
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	N	1	1	8			53
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	364	3	2	9	N	2					55
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					55
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	277	3	1	9	N	1					56
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					56

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

03	372	N	333	-0-	-39	-0-	331	3	2	9	N	2	73	1			15
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	301	3	8	9	N	7					22
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	343	3	9	9	N	8					30
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	307	3	10	9	N	9					39
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	217	3	6	9	N	5					44
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	304	3	9	9	N	8					52

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					19
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					19
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					19
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					19
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	207	3	2	9	Y	2					21
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	3	2	9	Y	2					23

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-					32
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			Y	-0-					32
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					32
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					32
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-					32
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					32

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

03	713	N	706	-0-	-7	-0-	699	3	7	9	Y	6					56
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	3	9	9	Y	8					64
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-	5	5			59
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			Y	-0-	45	1			14
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	675	3	1	9	Y	1					15
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			Y	-0-					15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	603	3	20	9	N	18					36
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	583	3	7	9	N	6					42
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	591	3	28	9	N	25					67
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	574	3	17	9	N	15					82
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	579	3	11	9	N	10	77	1			15
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	591	3	21	9	N	19					34

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					34
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					34
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					34
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					34
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	3	3	9	N	3					37
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					37

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					51
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					51
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					51
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-	31	1	1	5	19
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			Y	-0-					19
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	3			Y	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					22
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					22
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					23
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2					25
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	256	3	2	9	Y	2					27
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					24
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					24
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					24
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					24
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					24
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					24

HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	97	1	1	8	19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					59

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

03	992	N	891	-0-	-101	-0-	890	3	1	9	Y	1					29
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	891	3	9	9	Y	8					37
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	945	3	6	9	Y	5					42
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	3	3	9	Y	3					45
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	942	3	4	9	Y	4					49
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					49

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	688	3	2	9	Y	2					105
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	654	3	4	9	Y	4					109
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	682	3	7	9	Y	6					115
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	3	7	9	Y	6	49	1			72
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					72
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	649	3	1	9	Y	1					73

BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	1	8			48
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					48
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	450	3	1	9	Y	1	1	8			48
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			Y	-0-					48
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	428	3	10	9	Y	9					57
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	409	3	2	9	Y	2					59

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					18
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					18
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4					22
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	423	3	7	9	Y	6					28
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					28
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-					28

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					19
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					19
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1					20
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	Y	1					21
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					21
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			Y	-0-					16
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					16
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					16
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					16
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					16
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					16

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					20
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					20
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			Y	-0-					20
06	660	N	505	-0-	-155	-0-	487	3	18	9	Y	16					36
07	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			Y	-0-					36
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-					36

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
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3					12
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					12
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					13
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					13
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3					16
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	264	3	4	9	Y	4	1	8			48
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					49
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	265	3	1	9	Y	1					50
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					50
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					50
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					50

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
03	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1557	3	23	9	Y	21					36
04	1740	N	1465	-0-	-275	-0-	1448	3	17	9	Y	15					51
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	3	8	9	Y	7					58
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	3	4	9	Y	4	49	1			13
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	3	1	9	Y	1					14
08	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	1605	3	3	9	Y	3					17

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
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					19
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					19
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					21
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	Y	2					23
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	467	3	6	9	Y	5					28
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	453	3	1	9	Y	1					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
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					72
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					72
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					72
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					72
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					72
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1091	3	15	9	N	14					38
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1067	3	19	9	N	17					55
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	3	24	9	N	22					77
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1046	3	12	9	N	11					88
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1134	3	18	9	N	16	74	1			30
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1085	3	17	9	N	15					45

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					73
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	182	3	13	9	N	12					85
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					85
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	198	3	76	9	N	69	8	5			146
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	281	3	107	9	N	97	177	1			66
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	248	3	56	9	N	51					117

CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	N	3					19
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	N	4					23
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1					24
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	N	2					26
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	N	3					29
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					23
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	888	3	1	9	N	1					24
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-					24
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					24
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					24
08	992	N	454	-0-	-538	-0-	454	3			N	-0-					24

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

03	837	N	693	-0-	-144	-0-	685	3	8	9	N	7					67
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	3	11	9	N	10					77
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	3	6	9	N	5	74	1			8
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	N	1					9
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	745	3	19	9	N	17					26
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	N	5					31

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1534	3	14	9	N	13					82
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	3	8	9	N	7					89
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1693	3	28	9	N	25	96	1			18
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1585	3	37	9	N	34					52
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1683	3	31	9	N	28	55	1			25
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1673	3	14	9	N	13					38

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

03	372	N	339	-0-	-33	-0-	337	3	2	9	N	2					48
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2					50
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	N	1	51	1			-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	323	3	6	9	N	5					5

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	51	1	3	8	95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					101

ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	N	2					12
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					12
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					12
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					12
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					12
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					17
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					17
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					17
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					17
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					17
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	N	3	1	8			52
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	N	1					53
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	N	1	1	8			53
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					53
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622	3	14	9	N	13					66
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	3	7	9	N	6					72

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					16
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	864	3	6	9	N	5					21
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	885	3	8	9	N	7					28
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	N	3					31
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	3	3	9	N	3					34
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	N	1					35

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	551	3	1	9	N	1					36
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					36
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	519	3	1	9	N	1					37
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	507	3	2	9	N	2					39
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	N	3					42
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	N	6					48

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					42
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	795	3	12	9	N	11					53
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	3	4	9	N	4	1	8			56
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	744	3	6	9	N	5					61
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	787	3	6	9	N	5					66
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					66

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					29
04	1020	N	832	-0-	-188	-0-	832	3			N	-0-					29
05	1023	N	837	-0-	-186	-0-	836	3	1	9	N	1					30
06	990	N	808	-0-	-182	-0-	806	3	2	9	N	2					32
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	3	10	9	N	9					41
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	N	2					43

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					70
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	553	3	4	9	N	4					74
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	N	7	1	8			80
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					80
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	3	3	9	N	3	71	1			12
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					43
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	N	5					48
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	N	4					52
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	N	3					55
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					56
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	N	1					57

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2797	3	21	9	N	19					63
04	2250	N	1980	-0-	-270	-0-	1967	3	13	9	N	12					75
05	2480	N	2136	-0-	-344	-0-	2126	3	10	9	N	9	81	1			3
06	2730	N	2035	-0-	-695	-0-	2028	3	7	9	N	6					9
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2210	3	12	9	N	11					20
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2240	3	8	9	N	7					27

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					41
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					41
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					44
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2					46
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					46
08	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					46

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	3	1	9	Y	1					20
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					20
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1					21
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					21
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			Y	-0-					21
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					21

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					20
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	453	3	10	9	N	9					29
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	3	2	9	N	2					31
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	449	3	1	9	N	1					32
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	3	2	9	N	2					34
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	454	3	2	9	N	2					36

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					55
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	392	3	2	9	N	2					57
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	444	3	1	9	N	1					58
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					58
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2	9	N	2					60
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	408	3	1	9	N	1					61

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	3	6	9	Y	5					50
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	Y	3					53
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	295	3	3	9	Y	3					56
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	283	3	3	9	Y	3					59
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	294	3	1	9	Y	1					60
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					60

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	377	3	1	9	Y	1					16
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	363	3	4	9	Y	4					20
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	373	3	3	9	Y	3					23
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1					24
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	362	3	2	9	Y	2					26
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1					27

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	N	3					55
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	N	4	1	8			58
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	3	1	9	N	1					59
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	442	3	6	9	N	5					64
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					64
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	467	3	1	9	N	1					65

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					16
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	230	3	7	9	Y	6					22
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4					26
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	Y	2					28
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					28
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					14
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					14
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					14
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					14
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					14
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	77	3	9	9	N	8					22

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	3	1	9	N	1					22
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					22
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					22
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					22
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					22
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					22

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	562	3	6	9	Y	5					29
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	3			Y	-0-					29
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	3	3	9	Y	3					32
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					32
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					32
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			Y	-0-					32

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
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	461	3	4	9	Y	4					19
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	437	3	10	9	Y	9					28
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	464	3	3	9	Y	3					31
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4					35
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	447	3	3	9	Y	3					38
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	3	3	9	Y	3					41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			Y	-0-					49
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	766	3	2	9	Y	2	1	8			50
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	Y	2					52
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	705	3	3	9	Y	3					55
07	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			Y	-0-					55
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	744	3	1	9	Y	1					56

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1	84	1			9
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	636	3	3	9	N	3					12
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	3	6	9	N	5					17
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	3	2	9	N	2					19
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	678	3	10	9	N	9					28
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3					41
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					41
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	3	3	9	N	3					44
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	N	2					46
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	3	10	9	N	9					55
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					55

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					32
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					32
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					32
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					32
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					32
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					32

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

03	744	N	721	-0-	-23	-0-	718	3	3	9	N	3					15
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	697	3	2	9	N	2					17
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	688	3	6	9	N	5	1	8			21
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	644	3	2	9	N	2					23
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	688	3	6	9	N	5					28
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	N	3					31

LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					8
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					8
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					8
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					8
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					8
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					8

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

03	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	3	1	9	Y	1					16
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	337	3	3	9	Y	3					19
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	Y	4					23
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					23
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	Y	1					24
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	3	7	9	N	6					14
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	3	9	9	N	8					22
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	3	9	9	N	8					30
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	434	3	15	9	N	14					44
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	422	3	4	9	N	4					48
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					48

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
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					47
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	544	3	7	9	Y	6					53
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					53
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	518	3	1	9	Y	1	53	5	1	8	-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	558	3	1	9	Y	1					1

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
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	643	3	1	9	N	1					20
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	3	12	9	N	11					31
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	N	5	24	1			12
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	3	9	9	N	8					20
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	687	3	4	9	N	4					24
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3					27

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
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	Y	1					36
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	787	3	10	9	Y	9					45
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	3	10	9	Y	9	1	8			53
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	759	3	3	9	Y	3	48	1			8
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	803	3	10	9	Y	9					17
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	790	3	8	9	Y	7					24

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
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					66
04	630	N	503	-0-	-127	-0-	499	3	4	9	N	4					70
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	537	3	3	9	N	3					73
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	532	3	1	9	N	1					74
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	3	2	9	N	2	63	1			13
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					13

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					52
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					52
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	N	5	41	1			16
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	920	3	3	9	N	3					19
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1098	3	8	9	N	7					26
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1099	3	4	9	N	4					30

ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			N	-0-					62
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1097	3	3	9	N	3					65
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1082	3	1	9	N	1					66
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					66
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					66
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					66

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2					23
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					23
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					23
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					23
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					23
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					23

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					70
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					70
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1037	3	56	9	N	51	96	1			25
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					25
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	976	3	17	9	N	15					40
08	1085	N	944	-0-	-141	-0-	936	3	8	9	N	7					47

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					23
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					23
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					23
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	N	4					27
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					27
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	415	3	2	9	N	2					29

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	3	9	9	N	8	1	8			78
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					78
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	583	3	4	9	N	4					82
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	532	3	4	9	N	4					86
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	540	3	4	9	N	4	42	1			48
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	583	3	1	9	N	1					49

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

03	930	N	783	-0-	-147	-0-	781	3	2	9	N	2					40
04	930	N	746	-0-	-184	-0-	737	3	9	9	N	8					48
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	772	3	6	9	N	5	43	1			10
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	737	3	3	9	N	3					13
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	764	3	7	9	N	6					19
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	761	3	3	9	N	3					22

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	716	3	15	9	N	14					34
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	663	3	11	9	N	10					44
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	724	3	3	9	N	3	38	1			9
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	658	3	8	9	N	7					16
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	670	3	8	9	N	7					23
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	673	3	7	9	N	6					29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	588	3	25	9	Y	23					50
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	635	3	20	9	Y	18					68
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	3	11	9	Y	10					78
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	590	3	30	9	Y	27	63	1			42
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	552	3	15	9	Y	14					56
08	651	N	553	-0-	-98	-0-	549	3	4	9	Y	4					60

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					41
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					41
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					41
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					41
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					41
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					41

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					26
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					29
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3					32
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	N	3					35
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3	9	N	3					38
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	385	3	1	9	N	1					39

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	N	3					46
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	9	N	4					50
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7	9	N	6	36	1			20
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13	9	N	12					32
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	367	3	2	9	N	2					34
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					34

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

03	558	N	500	-0-	-58	-0-	497	3	3	9	N	3					48
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	493	3	1	9	N	1					49
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	473	3	2	9	N	2					51
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	N	1					52
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	3	1	9	N	1					53
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					55

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	3	8	9	N	7					30
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1095	3	9	9	N	8					38
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	3	7	9	N	6	36	1			8
06	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1019	3	9	9	N	8					16
07	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1047	3	10	9	N	9					25
08	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1037	3	3	9	N	3					28

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

03	496	N	393	-0-	-103	-0-	391	3	2	9	N	2					67
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	474	3	1	9	N	1	1	8			67
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					67
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					67
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	N	1	52	1			16
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	530	3	7	9	N	6					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	722	3	12	9	N	11					85
04	750	N	567	-0-	-183	-0-	557	3	10	9	N	9					94
05	744	N	529	-0-	-215	-0-	526	3	3	9	N	3	75	1			22
06	720	N	519	-0-	-201	-0-	518	3	1	9	N	1					23
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	475	3	1	9	N	1					24
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					24

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	Y	1					18
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	919	3	10	9	Y	9					27
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	919	3	7	9	Y	6	1	8			32
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	825	3	1	9	Y	1					33
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	887	3	2	9	Y	2					35
08	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	-0-					35

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					8
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					8
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1					9
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					9
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	N	1					10
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	396	3	2	9	N	2					12

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	N	1					7
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1					8
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	3			N	-0-					8
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					8
07	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					8
08	279	N	15	-0-	-264	-0-	5	3	10	9	N	9					17

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					38
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	323	3	1	9	N	1					39
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					39
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	272	3	2	9	N	2					41
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	310	3	1	9	N	1					42
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					42

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					41
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-					41
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	3	1	9	Y	1					42
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					42
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					42
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	345	3	1	9	Y	1					43

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1					41
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	3	8	9	N	7					48
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	887	3	10	9	N	9					57
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	821	3	4	9	N	4					61
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	847	3	6	9	N	5	50	1			16
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	864	3	3	9	N	3					19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	N	2					21
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	N	3					24
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	3	8	9	N	7					31
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	525	3	19	9	N	17					48
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	N	5					53
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	473	3	3	9	N	3					56

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					27
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2					29
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	Y	3					32
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			Y	-0-					32
07	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	3			Y	-0-					32
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	447	3	2	9	Y	2					34

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	218	3	8	9	N	7					15
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	N	6					21
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	204	3	9	9	N	8					29
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	172	3	1	9	N	1					30
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	3	1	9	N	1					31
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	175	3	4	9	N	4					35

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

03	806	N	803	-0-	-3	-0-	792	3	11	9	N	10					55
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	737	3	2	9	N	2					57
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	759	3	12	9	N	11					68
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	763	3	2	9	N	2	64	1			6
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2	9	N	2					8
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	866	3	18	9	N	16					24

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					6
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					6
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					6
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					6
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					6
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1					7

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

03	651	N	635	-0-	-16	-0-	624	3	11	9	Y	10					39
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	Y	5					44
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	581	3	6	9	Y	5					49
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	497	3	9	9	Y	8					57
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	548	3	8	9	Y	7	44	1			20
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	Y	1					21

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	Y	5					50
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					50
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					50
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					50
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					50
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1					51

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	796	3	9	9	N	8	1	8			65
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	3	1	9	N	1					66
05	868	N	799	-0-	-69	-0-	796	3	3	9	N	3	52	1			17
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					17
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					17
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					56
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	295	3	1	9	N	1	1	8			56
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					56
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					56
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					56
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					56

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			Y	-0-					17
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	674	3	1	9	Y	1	1	8			17
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	659	3	3	9	Y	3					20
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	3			Y	-0-					20
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					20
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			Y	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					23
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					23
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					23
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	N	1					24
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					24
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					24

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
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	N	1					51
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1	1	8			51
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	5					56
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					56
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2					58
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					58

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	479	3	12	9	Y	11					42
04	630	N	451	-0-	-179	-0-	449	3	2	9	Y	2					44
05	651	N	514	-0-	-137	-0-	506	3	8	9	Y	7					51
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	429	3	4	9	Y	4					55
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	380	3	4	9	Y	4					59
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	460	3	1	9	Y	1					60

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
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12					32
04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1162	3	6	9	N	5					37
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1160	3	9	9	N	8					45
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1161	3	13	9	N	12					57
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	3	11	9	N	10					67
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	3	6	9	N	5					72

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	Y	6					12
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					13
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					14
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					14
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					14
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					14

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					19
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3			Y	-0-					19
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					19
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					19
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					19
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					19

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					30
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					30
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					30
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					30
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					30
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					30

BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

03	310	N	292	-0-	-18	-0-	291	3	1	9	Y	1					10
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					10
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					10
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	391	3	12	9	Y	11					21
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			Y	-0-					21
08	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	3			Y	-0-					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					24
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	387	3	2	9	Y	2					26
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-					26
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					26
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					26
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					26

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

03	992	N	982	-0-	-10	-0-	963	3	19	9	N	17					78
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	884	3	11	9	N	10					88
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	963	3	12	9	N	11	63	1			36
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	913	3	21	9	N	19					55
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	3	13	9	N	12	52	1			15
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	902	3	18	9	N	16					31

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

03	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	Y	1					22
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	Y	3	1	8			24
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	631	3	4	9	Y	4					28
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	Y	3					31
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					31
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			Y	-0-					31

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
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	683	3	6	9	N	5	23	1	1	8	56
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					56
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	667	3	2	9	N	2	1	8			57
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	635	3	8	9	N	7					64
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	597	3	6	9	N	5	46	1			23
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					23

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
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					50
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	326	3	1	9	Y	1					51
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	321	3	2	9	Y	2					53
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	298	3	4	9	Y	4					57
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	328	3	1	9	Y	1					58
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					58

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
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	636	3	1	9	Y	1					32
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			Y	-0-					32
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	641	3	2	9	Y	2					34
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	601	3	1	9	Y	1					35
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	Y	3					38
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	3	8	9	Y	7					45

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
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					37
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					37
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					37
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					37
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					37
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			Y	-0-					37

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	419	3	1	9	Y	1					14
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	Y	2					16
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	420	3	3	9	Y	3					19
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	384	3	1	9	Y	1					20
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	Y	4					24
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					24

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
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					48
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					48
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	3	3	9	Y	3	1	8			50
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-	28	1			22
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					22
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					13
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	662	3	12	9	N	11					24
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	672	3	12	9	N	11					35
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	635	3	12	9	N	11					46
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	671	3	21	9	N	19	53	1			12
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	651	3	8	9	N	7					19

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	3	6	9	N	5					22
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	3	6	9	N	5					27
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	775	3	8	9	N	7					34
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	725	3	4	9	N	4					38
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	3	8	9	N	7	29	1			16
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	N	5					21

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	3	10	9	Y	9	2	8			43
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	3	14	9	Y	13					56
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	Y	5	1	8			60
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	3	11	9	Y	10	58	1			12
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1073	3	10	9	Y	9					21
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690

03	744	N	712	-0-	-32	-0-	711	3	1	9	Y	1					23
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					23
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	Y	1					24
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			Y	-0-					24
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	3	11	9	Y	10					34
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	746	3	3	9	Y	3					37

BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	3	6	9	Y	5					49
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					49
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	Y	2	1	8			50
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			Y	-0-					50
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	358	3	1	9	Y	1					51
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					51

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	457	3	3	9	N	3					23
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	3	8	9	N	7					30
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	405	3	3	9	N	3	19	1			14
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					14
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					14
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1					15

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

03	434	N	351	-0-	-83	-0-	349	3	2	9	N	2					53
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	368	3	7	9	N	6					59
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	414	3	1	9	N	1					60
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	404	3	11	9	N	10					70
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					73
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					73

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					20
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					20
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					20
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					20
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					20
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					20

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	672	3	1	9	Y	1					21
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	634	3	3	9	Y	3					24
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	636	3	6	9	Y	5					29
06	660	N	597	-0-	-63	-0-	595	3	2	9	Y	2					31
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	548	3	1	9	Y	1					32
08	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	3			Y	-0-					32

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					81
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	264	3	1	9	Y	1	1	8			81
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					81
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					81
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					81
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					81

J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					52
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					52
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					52
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	202	3	136	9	N	124	153	1			23
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	652	3	143	9	N	130	126	1			27
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	416	3	69	9	N	63					90

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					27
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					27
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					30
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					30
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	484	3	6	9	N	5					35
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	479	3	2	9	N	2					37

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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					50
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					50
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					50
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					50
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					50
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					13
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	764	3	2	9	N	2					15
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	729	3	9	9	N	8					23
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	754	3	1	9	N	1					24
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					24
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	N	2					26

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
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					29
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	487	3	1	9	Y	1					30
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					30
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					30
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					30
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			Y	-0-					30

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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3					24
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					24
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					24
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			Y	-0-					24
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					24
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					24

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
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					20
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					20
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	304	3	2	9	Y	2					22
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					22
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					22
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					22

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	3	13	9	N	12					21
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	3	18	9	N	16					37
05	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1548	3	8	9	N	7					44
06	1620	N	1381	-0-	-239	-0-	1374	3	7	9	N	6					50
07	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1368	3	1	9	N	1					51
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	3	8	9	N	7					58

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
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	382	3	2	9	N	2					31
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	352	3	2	9	N	2	1	8			32
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					32
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					32
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	304	3	2	9	N	2					34
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	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
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	Y	7					43
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					43
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					43
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					43
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	3	1	9	Y	1					44
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					45

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
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					33
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	663	3	10	9	N	9					42
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					42
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					42
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					42
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					42

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
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			Y	-0-					19
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	650	3	4	9	Y	4					23
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	652	3	6	9	Y	5					28
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			Y	-0-					28
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			Y	-0-					28
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	599	3	1	9	Y	1					29

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
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					26
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	566	3	3	9	N	3					29
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	521	3	3	9	N	3					32
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					32
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	508	3	3	9	N	3					35
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670	3	8	9	Y	7	1	8			73
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	630	3	6	9	Y	5					78
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	652	3	22	9	Y	20	86	1			12
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	611	3	1	9	Y	1					13
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	642	3	1	9	Y	1					14
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			Y	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	748	3	2	9	Y	2					17
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	674	3	2	9	Y	2					19
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			Y	-0-					19
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	764	3	4	9	Y	4					23
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					23
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	442	3	11	9	Y	10					42
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					42
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	1	8			42
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	309	3	3	9	Y	3					45
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	335	3	1	9	Y	1					46
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	Y	3					49

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

03	372	N	294	-0-	-78	-0-	291	3	3	9	Y	3					13
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	263	3	2	9	Y	2					15
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	324	3	6	9	Y	5					20
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	Y	2					22
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					22
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					22

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2					44
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					44
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	8			44
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					44
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					45
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					46

ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

03	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					56
04	1050	N	728	-0-	-322	-0-	726	3	2	9	N	2					58
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-	39	1			19
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					19
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					19
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	962	3	3	9	Y	3					22
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	933	3	8	9	Y	7					29
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	779	3	6	9	Y	5					34
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	826	3	6	9	Y	5					39
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	853	3	2	9	Y	2					41
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	Y	1					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	Y	8					65
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	3	3	9	Y	3	1	8			67
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1	9	Y	1					68
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	3	2	9	Y	2					70
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					70
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	3			Y	-0-					70

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

03	310	N	305	-0-	-5	-0-	302	3	3	9	N	3					47
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	287	3	1	9	N	1					48
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	289	3	2	9	N	2					50
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	254	3	2	9	N	2					52
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	234	3	7	9	N	6	49	1			9
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	238	3	1	9	N	1					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	758	3	12	9	N	11					46
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	3	14	9	N	13					59
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	800	3	23	9	N	21	65	1			15
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	678	3	4	9	N	4					19
07	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					19
08	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-					19

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					20
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					20
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					20
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					20
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					20
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					19
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	475	3	1	9	Y	1					20
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	489	3	4	9	Y	4					24
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	421	3	6	9	Y	5					29
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	3	2	9	Y	2					31
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	Y	1					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2					45
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	661	3	15	9	Y	14					59
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	732	3	10	9	Y	9	1	8			67
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	3	6	9	Y	5					72
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	3	7	9	Y	6					78
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	682	3	2	9	Y	2					80

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	449	3	11	9	Y	10	1	8			45
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	419	3	3	9	Y	3					48
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					48
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			Y	-0-					48
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2					50
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	Y	4	1	8			61
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	701	3	3	9	Y	3					64
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	776	3	4	9	Y	4					68
06	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3			Y	-0-					68
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	650	3	3	9	Y	3					71
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	3			Y	-0-					71

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					28
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	Y	1					29
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	Y	1					30
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	195	3	2	9	Y	2					32
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	216	3	2	9	Y	2					34
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	591	3	6	9	Y	5	2	8			56
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			Y	-0-					56
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	614	3	4	9	Y	4					60
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	Y	5	48	1			17
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	599	3	2	9	Y	2					19
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			Y	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	Y	2					50
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	6					56
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	282	3	4	9	Y	4					60
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	184	3	11	9	Y	10	68	1			2
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					2
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					2

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

03	868	N	852	-0-	-16	-0-	848	3	4	9	N	4					28
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	3	8	9	N	7					35
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					36
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	799	3	6	9	N	5					41
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	778	3	4	9	N	4					45
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	779	3	1	9	N	1					46

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					30
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	165	3	1	9	N	1	1	8			30
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					30
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					30
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	165	3	1	9	N	1					31
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					31

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					16
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					16
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					16
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					16
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	279	3	15	9	N	14					30
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	258	3	1	9	N	1					31

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					14
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					14
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					14
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					14
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	N	1					15
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

03	744	N	728	-0-	-16	-0-	718	3	10	9	Y	9					46
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	3	6	9	Y	5					51
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	698	3	10	9	Y	9					60
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	687	3	7	9	Y	6					66
07	713	N	609	-0-	-104	-0-	592	3	17	9	Y	15					81
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	660	3	4	9	Y	4					85

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

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
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					43
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	3	1	9	Y	1					44
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					44
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					44
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					44
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					44

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
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	281	3	13	9	Y	12					44
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	254	3	1	9	Y	1					45
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					45
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	256	3	1	9	Y	1					46
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	267	3	2	9	Y	2					48
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					48

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
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1103	3	22	9	Y	20					51
04	1080	N	827	-0-	-253	-0-	817	3	10	9	Y	9					60
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	Y	8					68
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	945	3	17	9	Y	15	80	1			3
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	3	12	9	Y	11					14
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	3	8	9	Y	7					21

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
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	3	9	9	N	8					35
04	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1694	3	26	9	N	24					59
05	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1723	3	22	9	N	20	1	8			78
06	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	1517	3	13	9	N	12					90
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1746	3	26	9	N	24	50	1			64
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1695	3	7	9	N	6					70

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
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					41
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					41
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	487	3	2	9	N	2					43
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					43
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	478	3	1	9	N	1	37	1			7
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	468	3	2	9	N	2					9

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					39
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					39
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					39
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	3	6	9	N	5					44
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	N	3	40	1			7
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	N	2					9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					29
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	331	3	4	9	Y	4	1	8			32
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	Y	6					38
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	320	3	4	9	Y	4					42
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3					45
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1					46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					17
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	534	3	1	9	Y	1	1	8			17
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	529	3	11	9	Y	10					27
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	521	3	3	9	Y	3					30
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	517	3	1	9	Y	1					31
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					31

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1286	3	8	9	Y	7					22
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1198	3	6	9	Y	5					27
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1238	3	6	9	Y	5					32
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1173	3	7	9	Y	6					38
07	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1222	3	3	9	Y	3					41
08	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1177	3	2	9	Y	2					43

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

03	682	N	647	-0-	-35	-0-	640	3	7	9	Y	6					59
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	3	4	9	Y	4					63
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	704	3	6	9	Y	5	1	8			67
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4					71
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	636	3	8	9	Y	7	69	1			9
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	686	3	1	9	Y	1					10

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	N	2					21
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	N	2					23
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	N	3					26
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	538	3	6	9	N	5					31
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					31
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					31

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

03	930	N	909	-0-	-21	-0-	906	3	3	9	N	3					49
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	861	3	3	9	N	3					52
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	822	3	9	9	N	8	51	1			9
06	870	N	708	-0-	-162	-0-	705	3	3	9	N	3					12
07	899	N	712	-0-	-187	-0-	710	3	2	9	N	2					14
08	837	N	690	-0-	-147	-0-	688	3	2	9	N	2					16

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

03	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	3			Y	-0-					15
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	Y	1					16
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	3	4	9	Y	4					20
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	3	11	9	Y	10					30
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	3	6	9	Y	5					35
08	1457	N	849	-0-	-608	-0-	846	3	3	9	Y	3					38

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	N	2	37	1	1	8	9
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					9
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					9
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					9
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					9
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					12
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					12
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					12
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					12
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					12
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					12

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
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	789	3	8	9	N	7					29
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	761	3	3	9	N	3					32
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	780	3	2	9	N	2					34
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	751	3	3	9	N	3					37
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4					41
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	756	3	2	9	N	2					43

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
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					15
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	3	6	9	Y	5					20
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	Y	4					24
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3					27
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					27
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					27

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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					14
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	584	3	1	9	Y	1					15
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	535	3	7	9	Y	6					21
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	538	3	6	9	Y	5					26
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	535	3	3	9	Y	3					29
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1					30

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
03	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1555	3	9	9	Y	8					29
04	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1498	3	8	9	Y	7					36
05	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1409	3	15	9	Y	14					50
06	1500	N	922	-0-	-578	-0-	919	3	3	9	Y	3					53
07	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1433	3	6	9	Y	5					58
08	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1246	3	1	9	Y	1					59

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	457	3	2	9	Y	2					50
04	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	3			Y	-0-					50
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			Y	-0-					50
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					50
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3					53
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					53

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					9
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	650	3	1	9	N	1					10
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					10
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					10
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	3	2	9	N	2					12
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

03	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1723	3	6	9	Y	5	87	1			8
04	1920 N	1678	-0-	-242	-0-	1670	3	8	9	Y	7					15
05	1984 N	1794	-0-	-190	-0-	1787	3	7	9	Y	6					21
06	1680 N	1465	-0-	-215	-0-	1456	3	9	9	Y	8					29
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1766	3	2	9	Y	2					31
08	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1789	3	6	9	Y	5					36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					28
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					28
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	209	3	1	9	Y	1					29
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					29
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					30
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					30

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					45
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3					48
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					48
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	261	3	3	9	Y	3					51
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3			Y	-0-					51
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					51

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					20
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	36	3	2	9	Y	2	1	8			21
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					21
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					21
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					21
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

03	930 N	906	-0-	-24	-0-	905	3	1	9	Y	1					15
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	885	3	8	9	Y	7					22
05	899 N	888	-0-	-11	-0-	880	3	8	9	Y	7					29
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	847	3	3	9	Y	3					32
07	930 N	877	-0-	-53	-0-	875	3	2	9	Y	2					34
08	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3			Y	-0-					34

BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					14
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	593	3	9	9	Y	8					22
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1	1	8			22
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3			Y	-0-					22
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	554	3	4	9	Y	4					26
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			Y	-0-					26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			Y	-0-					27
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			Y	-0-					27
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					27
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					27
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	3			Y	-0-					27
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					27

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

03	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	3			Y	-0-					31
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	831	3	4	9	Y	4					35
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	3	4	9	Y	4					39
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	628	3	6	9	Y	5					44
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	769	3	1	9	Y	1					45
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					45

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743

03	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			Y	-0-					29
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	340	3	2	9	Y	2					31
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			Y	-0-					31
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4					35
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	326	3	2	9	Y	2					37
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	Y	2					39

CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	3	9	9	N	8					45
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	457	3	11	9	N	10					55
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	475	3	10	9	N	9					64
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	447	3	8	9	N	7					71
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	464	3	7	9	N	6	64	1			13
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	463	3	7	9	N	6					19

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

03	620	N	512	-0-	-108	-0-	510	3	2	9	Y	2					55
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	495	3	4	9	Y	4					59
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	490	3	7	9	Y	6					65
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			Y	-0-					65
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	465	3	1	9	Y	1					66
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1					67

BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					50
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	Y	2					52
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	Y	1					53
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	666	3	4	9	Y	4	48	1			9
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1					10
08	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	3			Y	-0-					10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					19
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2					21
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	Y	5					26
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			Y	-0-					26
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					26
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					35
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					35
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					35
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					35
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					35
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	458	3	2	9	Y	2					31
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			Y	-0-					31
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	Y	2	1	8			32
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	Y	3					35
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	435	3	1	9	Y	1					36
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					36

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					14
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					14
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3					17
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5					22
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					22
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					22

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					10
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5					15
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					15
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	378	3	2	9	Y	2					17
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	332	3	2	9	Y	2					19
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			Y	-0-					19

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	336	3	24	9	Y	22					88
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	320	3	13	9	Y	12					100
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	332	3	19	9	Y	17	1	8			116
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	299	3	11	9	Y	10	95	1			31
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	326	3	8	9	Y	7					38
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	327	3	8	9	Y	7					45

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					30
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					30
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	338	3	1	9	Y	1					31
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			Y	-0-					31
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					31
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			Y	-0-					20
04	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	3			Y	-0-					20
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1233	3	1	9	Y	1					21
06	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1108	3			Y	-0-					21
07	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1147	3	1	9	Y	1					22
08	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	3			Y	-0-					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1070	3	3	9	Y	3					16
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	3	12	9	Y	11					27
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1089	3	15	9	Y	14					41
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	994	3	3	9	Y	3					44
07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1006	3	6	9	Y	5					49
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1020	3	3	9	Y	3					52

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

03	806	N	699	-0-	-107	-0-	693	3	6	9	Y	5					19
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	807	3	1	9	Y	1					20
05	1023	N	878	-0-	-145	-0-	871	3	7	9	Y	6					26
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					26
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					26
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			Y	-0-					26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					48
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	293	3	1	9	Y	1					49
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	Y	1					50
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					50
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4	9	Y	4	39	1			15
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

03	1519	N	69	-0-	-1450	-0-	66	3	3	9	Y	3					85
04	1200	N	383	-0-	-817	-0-	383	3			Y	-0-					85
05	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1107	3	6	9	Y	5					90
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1849	3	35	9	Y	32	112	1			10
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	3	9	9	Y	8					18
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	3	4	9	Y	4					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

03	248	N	219	-0-	-29	-0-	218	3	1	9	Y	1					18
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					18
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					18
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					18
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					18
08	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					18

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					48
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					48
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					48
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					48
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					48
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					48

ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320

03	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	3			N	-0-					67
04	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	1309	3	11	9	N	10					77
05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1335	3	3	9	N	3	62	1			18
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1282	3	2	9	N	2					20
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					20
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1321	3	2	9	N	2					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	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
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			Y	-0-					35
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	3	6	9	Y	5					40
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	3	6	9	Y	5					45
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	Y	3					48
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	3	4	9	Y	4					52
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					52

BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	633	3	2	9	Y	2					12
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	Y	3					15
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	613	3	3	9	Y	3					18
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	588	3	4	9	Y	4					22
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	Y	1					23
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	3	2	9	Y	2					25

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 537 RRCID -> 242637 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	979	3	9	9	Y	8					75
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	923	3	6	9	Y	5					80
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	3	6	9	Y	5					85
06	960	N	884	-0-	-76	-0-	875	3	9	9	Y	8	85	1			8
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			Y	-0-					8
08	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1196	3	10	9	Y	9					27
04	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1095	3	3	9	Y	3					30
05	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1135	3	6	9	Y	5					35
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1084	3	9	9	Y	8					43
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	Y	5					48
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					48

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					23
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	N	2					25
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					25
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	3			N	-0-					25
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					25
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	3			N	-0-					25

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					63
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	386	3	4	9	Y	4					67
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	399	3	3	9	Y	3					70
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	355	3	23	9	Y	21	38	1			53
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					53
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					53

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 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
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					18
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					18
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2					20
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					20
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					20
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2					53
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5					58
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	452	3	10	9	N	9					67
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					67
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	361	3	2	9	N	2	57	1			12
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	385	3	1	9	N	1					13

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					58
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			N	-0-					58
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					58
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	693	3	2	9	N	2					60
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					60
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					60

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1	9	N	1					10
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					10
05	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					10
06	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	3			N	-0-					10
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	3			N	-0-					10
08	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	3			N	-0-					10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					15
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					15
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					15
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-					15
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					15
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					15

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	363	3	8	9	N	7					35
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	N	2					37
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					42
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					42
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8					50
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	3	6	9	N	5					55

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2					20
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	575	3	2	9	Y	2					22
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	601	3	1	9	Y	1					23
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	584	3	6	9	Y	5					28
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					28
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	Y	2					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	3	1	9	Y	1					8
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	3	4	9	Y	4					12
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	298	3	3	9	Y	3					15
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	Y	2					17
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					17
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	Y	1					18

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	652	3	17	9	Y	15	1	8			99
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	643	3	17	9	Y	15					114
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	665	3	23	9	Y	21					135
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	631	3	20	9	Y	18	140	1			13
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	623	3	8	9	Y	7					20
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	658	3	9	9	Y	8					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1234	3	2	9	Y	2					65
04	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1175	3	8	9	Y	7					72
05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1195	3	6	9	Y	5					77
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1121	3	7	9	Y	6	62	1			21
07	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1127	3	1	9	Y	1					22
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			Y	-0-					22

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					4
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					4
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					4
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					4
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					4
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	455	3	12	9	N	11					15

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3329	3	1	9	Y	1					68
04	3450	X	3195	-0-	-255	-0-	3188	3	7	9	Y	6					74
05	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3316	3	9	9	Y	8					82
06	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	3189	3	22	9	Y	20	93	1			9
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3289	3	1	9	Y	1					10
*08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3343	3	2	9	Y	2					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1472	3	29	9	Y	26					61
04	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1342	3	3	9	Y	3	1	8			63
05	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1410	3	2	9	Y	2					65
06	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1356	3	2	9	Y	2	40	1			27
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	1	9	Y	1					28
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	3	1	9	Y	1					29

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
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1110	3	7	9	N	6					14
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1025	3	1	9	N	1					15
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	3	8	9	N	7					22
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1048	3	3	9	N	3					25
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	3	8	9	N	7					32
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1082	3	8	9	N	7					39

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
03	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1054	3	3	9	N	3					22
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1011	3	2	9	N	2					24
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1045	3	7	9	N	6					30
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	989	3	4	9	N	4					34
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1009	3	3	9	N	3					37
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	999	3	2	9	N	2					39

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
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					8
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	262	3	1	9	N	1					9
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1					10
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					10
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	N	3					13
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	3	1	9	N	1					14

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
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	N	4					29
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	729	3	9	9	N	8					37
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	762	3	1	9	N	1					38
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	721	3	8	9	N	7					45
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	762	3	3	9	N	3					48
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	762	3	2	9	N	2					50

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
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	535	3	1	9	N	1	49	1			8
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	507	3	6	9	N	5	1	8			12
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	435	3	2	9	N	2					14
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	488	3	2	9	N	2					16
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	501	3	6	9	N	5					21
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					21

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	3			N	-0-					38
04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	3			N	-0-					38
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					38
06	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1197	3			N	-0-					38
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					38
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					38

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	990	-0-	-33	-0-	988	3	2	9	N	2	55	1	1	8	9
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	963	3	1	9	N	1					10
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	990	3	4	9	N	4					14
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					14
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	3	3	9	N	3					17
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	974	3	4	9	N	4					21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					18
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					18
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	3	2	9	N	2					20
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					20
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1635	3	39	9	N	35					55
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1538	3	11	9	N	10					65

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1769	3	11	9	Y	10					56
04	2010	N	1800	-0-	-210	-0-	1797	3	3	9	Y	3					59
05	1953	N	1589	-0-	-364	-0-	1580	3	9	9	Y	8					67
06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1590	3	11	9	Y	10	63	1			14
07	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1709	3	1	9	Y	1					15
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					15

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	N	1					7
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	N	6					13
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					13
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					13
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	385	3	1	9	N	1					14
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2					16

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2114	-0-	-180	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
*08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-

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
03	2976	X	2912	-0-	-64	-0-	2903	3	9	9	N	8					37
04	2820	N	2729	-0-	-91	-0-	2720	3	9	9	N	8					45
05	2914	N	2749	-0-	-165	-0-	2737	3	12	9	N	11					56
06	2820	N	2604	-0-	-216	-0-	2603	3	1	9	N	1					57
07	2821	N	2671	-0-	-150	-0-	2668	3	3	9	N	3					60
08	2759	N	2592	-0-	-167	-0-	2581	3	11	9	N	10					70

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	1	9	N	1	57	1			9
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3					12
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	N	2					14
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					14
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	N	7					21
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	3	3	9	N	3					24

CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	4775	3	32	9	N	29					32
04	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	4572	3	25	9	N	23					55
05	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	4657	3	28	9	N	25					80
06	4710	X	4422	-0-	-288	-0-	4403	3	19	9	N	17					97
07	4774	X	4553	-0-	-221	-0-	4533	3	20	9	N	18	100	1			15
08	4774	X	4129	-0-	-645	-0-	4122	3	7	9	N	6					21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	873	3	6	9	Y	5					27
04	870	N	763	-0-	-107	-0-	762	3	1	9	Y	1					28
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	3	8	9	Y	7					35
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	804	3	3	9	Y	3					38
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	3	2	9	Y	2					40
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	827	3	8	9	Y	7					47

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3	9	Y	3					75
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			Y	-0-					75
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					75
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			Y	-0-					75
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	500	3	35	9	Y	32					107
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	500	3	14	9	Y	13					120

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

03	558	N	530	-0-	-28	-0-	502	3	28	9	N	25	1	8			67
04	570	N	392	-0-	-178	-0-	392	3			N	-0-					67
05	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					67
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					67
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					67
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					67

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

03	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					170
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	3	7	9	N	6	1	8			175
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	3	6	9	N	5					180
06	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	1087	3			N	-0-	108	1	4	5	68
07	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1113	3	2	9	N	2					70
08	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	1036	3	6	9	N	5					75

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	39	1	111	3	N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP //CONT.// 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 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
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	100	1	326	3	N	-0-					-0-
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	22	1	256	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	641	-0-	-599	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					27

UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					5
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					5
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					5
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					5
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					5
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					5

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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	Y	15	17	1	1	8	6
							17	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	13	11	1			8
							14	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	29	1	490	3	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	10	13	1	1	8	6
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	Y	8	8	1	1	8	3
							9	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	17	1	293	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	22	1	379	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	10	11	1	1	8	4
							11	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	Y	7	9	1	1	8	4
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

UNIVERSITY 54-21 WELL #: 1 RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016 - PLUGGED 04/05/16

JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	37	1	621	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	812	-0-	-888	621	41	1	747	3	Y	22	26	1			10
							24	9									
04	1403	N	782	-0-	-621	-0-	40	1	720	3	Y	20	18	1			12
							22	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	755	3	Y	19	15	1			16
							21	9									
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	42	1	712	3	Y	16	15	1			17
							18	9									
07	806	N	660	-0-	-146	-0-	36	1	611	3	Y	12	21	1			8
							13	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 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
03	582	N	193	-0-	-389	-0-	8	1	182	3	Y	3					7
							3	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	154	3	Y	2					3
							2	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	6	1	148	3	Y	1					4
							1	9									
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	109	3	Y	1					5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	896	N	304	-0-	-592	-0-	12	1	288	3	Y	4					9
							4	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	274	3	Y	3					4
							3	9									
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	11	1	253	3	Y	1					5
							1	9									
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	11	1	260	3	Y	2					7
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	1595	N	543	-0-	-1052	-0-	27	1	501	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	Y	11	9	1			9
							12	9									
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	27	1	451	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
07	558	N	488	-0-	-70	-0-	27	1	452	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	2500	N	847	-0-	-1653	238	43	1	782	3	Y	20	26	1			9
							22	9									
04	1162	N	924	-0-	-238	-0-	47	1	853	3	Y	22	18	1			13
							24	9									
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	48	1	868	3	Y	19	16	1			16
							21	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	787	3	Y	16	15	1			17
							18	9									
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	49	1	822	3	Y	15	22	1			10
							17	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	3	8	9	Y	7					9
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4					13
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	289	3	10	9	Y	9	11	1			11
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	3	7	9	Y	6					17
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	96	3	1	9	Y	1	13	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

03	1563	N	516	-0-	-1047	-0-	498	3	18	9	Y	16					22
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	376	3	12	9	Y	11					33
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	530	3	17	9	Y	15	27	1			21
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	512	3	12	9	Y	11					32
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	507	3	13	9	Y	12	30	1			14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

03	1700	N	676	-0-	-1024	289	26	1	627	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
04	939	N	650	-0-	-289	-0-	25	1	607	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	25	1	601	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	24	1	545	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	27	1	626	3	Y	-0-	5	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

03	998	N	348	-0-	-650	-0-	17	1	320	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	307	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	291	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	296	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1939	-0-	339	4028	98	1	1791	3	Y	45	53	1			20
							50	9									
04	3000	N	1859	-0-	-1141	2887	95	1	1718	3	Y	42	37	1			25
							46	9									
05	3100	N	1887	-0-	-1213	1674	97	1	1749	3	Y	37	30	1			32
							41	9									
06	3000	N	1806	-0-	-1194	480	99	1	1673	3	Y	31	29	1			34
							34	9									
07	2337	N	1857	-0-	-480	-0-	102	1	1722	3	Y	30	44	1			20
							33	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	851	-0-	-749	1344	43	1	786	3	Y	20	25	1			9
							22	9									
04	2157	N	813	-0-	-1344	-0-	41	1	751	3	Y	19	17	1			11
							21	9									
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	51	1	914	3	Y	20	14	1			17
							22	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	768	3	Y	14	15	1			16
							15	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	786	3	Y	14	21	1			9
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1051	-0-	-1449	400	53	1	970	3	Y	25	27	1			11
							28	9									
04	1437	N	1037	-0-	-400	-0-	53	1	955	3	Y	26	21	1	1	8	15
							29	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	956	3	Y	20	17	1			18
							22	9									
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	53	1	899	3	Y	18	17	1			19
							20	9									
07	1085	N	963	-0-	-122	-0-	53	1	892	3	Y	16	24	1			11
							18	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	844	-0-	-956	625	42	1	777	3	Y	23	24	1	2	8	9
							25	9									
04	1401	N	776	-0-	-625	-0-	40	1	716	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	735	3	Y	16	13	1			14
							18	9									
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	41	1	698	3	Y	14	13	1			15
							15	9									
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	42	1	702	3	Y	14	19	1	2	8	8
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	765	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	1600	N	1112	-0-	-488	1543	56	1	1024	3	Y	29	31	1	2	8	12
							32	9									
04	2603	N	1060	-0-	-1543	-0-	54	1	980	3	Y	24	21	1			15
							26	9									
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	56	1	1004	3	Y	23	18	1	1	8	19
							25	9									
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	57	1	961	3	Y	19	17	1	1	8	20
							21	9									
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	54	1	912	3	Y	18	25	1	2	8	11
							20	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	2303	X	746	-0-	-1557	-0-	29	1	704	3	Y	12					27
							13	9									
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	26	1	634	3	Y	2	26	1			3
							2	9									
05	837	X	681	-0-	-156	-0-	27	1	645	3	Y	8					11
							9	9									
06	810	X	631	-0-	-179	-0-	26	1	601	3	Y	4					15
							4	9									
07	775	X	717	-0-	-58	-0-	29	1	681	3	Y	6					21
							7	9									
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	1693	N	599	-0-	-1094	-0-	23	1	553	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	21	1	504	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	19	1	430	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	17	1	396	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	1800	N	1127	-0-	-673	1676	44	1	1064	3	Y	17	14	1	1	8	7
							19	9									
04	2730	N	1054	-0-	-1676	-0-	41	1	1000	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	45	1	1060	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
06	1080	N	953	-0-	-127	-0-	39	1	904	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	40	1	940	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12					100
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	859	3	17	9	N	15					115
05	1147	N	921	-0-	-226	-0-	918	3	3	9	N	3					118
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	900	3	8	9	N	7					125
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	75	1	880	3	N	8					133
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1965	N	733	-0-	-1232	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2038	N	679	-0-	-1359	-0-	26	1	635	3	Y	16	1	8			34
							18	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	48	1	1173	3	Y	2	32	1			4
							2	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	3	Y	11	1	1			14
							12	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1124	3	Y	7	1	1			20
							8	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	3	Y	6					26
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	541	-0-	-1099	-0-	21	1	510	3	Y	9	1	8			18
							10	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	Y	5					7
							6	9									
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	19	1	431	3	Y	3					10
							3	9									
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	20	1	469	3	Y	4					14
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1406	-0-	-294	2581	71	1	1298	3	Y	34	42	1			14
							37	9									
04	3000	N	1298	-0-	-1702	879	66	1	1198	3	Y	31	26	1			19
							34	9									
05	2312	N	1433	-0-	-879	-0-	74	1	1327	3	Y	29	23	1			25
							32	9									
06	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	65	1	1099	3	Y	22	22	1			25
							24	9									
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1275	3	Y	22	32	1			15
							24	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	2500	N	1470	-0-	-1030	1773	74	1	1357	3	Y	35	42	1			15
							39	9									
04	3000	N	1396	-0-	-1604	169	71	1	1288	3	Y	34	29	1			20
							37	9									
05	1584	N	1415	-0-	-169	-0-	73	1	1311	3	Y	28	23	1			25
							31	9									
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	74	1	1243	3	Y	24	23	1			26
							26	9									
07	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	75	1	1265	3	Y	23	34	1			15
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

03	1105	N	390	-0-	-715	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

03	2500	N	1126	-0-	-1374	853	43	1	1044	3	Y	35	32	1			15
							39	9									
04	1755	N	902	-0-	-853	-0-	34	1	835	3	Y	30	33	1	1	8	11
							33	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	48	1	1129	3	Y	23	21	1			13
							25	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1074	3	Y	24	24	1			13
							26	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

03	788	N	275	-0-	-513	-0-	11	1	260	3	Y	4					10
							4	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	249	3	Y	3					4
							3	9									
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	8	1	194	3	Y	2					6
							2	9									
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	232	3	Y	2					8
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	2500	N	1119	-0-	-1381	861	43 31	1 9	1045	3	Y	28	1	1			58
04	2616	N	1755	-0-	-861	-0-	69 6	1 9	1680	3	Y	5	56	1			7
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	64 21	1 9	1511	3	Y	19	1	1			25
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	58 12	1 9	1352	3	Y	11	1	1			35
07	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	56 13	1 9	1301	3	Y	12	1	1			46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	119	-0-	-210	-0-	5 3	1 9	111	3	Y	3	3	1			1
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	106	3	Y	3	3	1			1
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	5 2	1 9	113	3	Y	2	2	1			1
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	4 2	1 9	99	3	Y	2	2	1			1
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	5 2	1 9	107	3	Y	2	2	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1155	-0-	-1345	996	44 41	1 9	1070	3	Y	37	31	1	2	8	15
04	2086	N	1090	-0-	-996	-0-	42 31	1 9	1017	3	Y	28	31	1	1	8	11
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	46 26	1 9	1082	3	Y	24	21	1	1	8	13
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	40 23	1 9	933	3	Y	21	20	1	1	8	13
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	870	3	Y	22	22	1			13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1267	-0-	-1233	1272	49 46	1 9	1172	3	Y	42	36	1	2	8	17
04	2435	N	1163	-0-	-1272	-0-	44 35	1 9	1084	3	Y	32	36	1	1	8	12
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48 29	1 9	1123	3	Y	26	23	1	1	8	14
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	45 25	1 9	1042	3	Y	23	23	1	1	8	13
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	47	1	1106	3	Y	-0-	10	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	1206	N	376	-0-	-830	-0-	19	1	347	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	21	1	360	3	Y	5	9	1			4
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	647	-0-	-1053	181	25	1	611	3	Y	10					23
							11	9									
04	868	N	687	-0-	-181	-0-	27	1	658	3	Y	2	22	1			3
							2	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	621	3	Y	7					10
							8	9									
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	23	1	536	3	Y	3					13
							3	9									
07	713	N	609	-0-	-104	-0-	25	1	578	3	Y	5					18
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	228	-0-	-432	-0-	9	1	216	3	Y	3					7
							3	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	203	3	Y	2					3
							2	9									
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	6	1	150	3	Y	1					4
							1	9									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	200	3	Y	1					5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	292	-0-	-509	-0-	15	1	270	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	2500	N	919	-0-	-1581	212	47	1	865	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	1119	N	907	-0-	-212	-0-	47	1	853	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	928	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	53	1	889	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	53	1	899	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	711	-0-	-929	-0-	623	3	88	9	Y	80	166	1	1	8	96
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	636	3	79	9	Y	72	2	8			166
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	78	1	610	3	Y	55	170	1	1	8	50
							61	9									
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	586	3	63	9	Y	57	2	8			105
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	78	1	623	3	Y	55	1	8			159
							61	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	969	-0-	-731	1170	37	1	897	3	Y	32	27	1	2	8	13
							35	9									
04	2091	N	921	-0-	-1170	-0-	35	1	858	3	Y	25	28	1	1	8	9
							28	9									
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	39	1	915	3	Y	21	18	1	1	8	11
							23	9									
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	34	1	793	3	Y	18	18	1	1	8	10
							20	9									
07	961	N	806	-0-	-155	-0-	33	1	773	3	Y	-0-	8	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	2010	-0-	-490	3079	79	1	1896	3	Y	32	27	1	2	8	13
							35	9									
04	3000	N	1733	-0-	-1267	1812	67	1	1640	3	Y	24	27	1	1	8	9
							26	9									
05	3100	N	1701	-0-	-1399	413	68	1	1610	3	Y	21	18	1	1	8	11
							23	9									
06	2104	N	1691	-0-	-413	-0-	69	1	1601	3	Y	19	18	1	1	8	11
							21	9									
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	70	1	1632	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	1600	N	838	-0-	-762	923	32	1	781	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
04	1728	N	805	-0-	-923	-0-	31	1	754	3	Y	18	21	1			7
							20	9									
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	30	1	703	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
06	810	N	631	-0-	-179	-0-	25	1	589	3	Y	15	14	1			9
							17	9									
07	837	N	598	-0-	-239	-0-	24	1	557	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	162	-0-	-309	-0-	8	1	148	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	135	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1606	-0-	-894	2057	62	1	1486	3	Y	53	47	1			23
							58	9									
04	3000	N	1276	-0-	-1724	333	48	1	1183	3	Y	41	48	1			16
							45	9									
05	1685	N	1352	-0-	-333	-0-	53	1	1262	3	Y	34	31	1			19
							37	9									
06	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	61	1	1420	3	Y	32	31	1			20
							35	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	3	Y	39	37	1			22
							43	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1105	N	371	-0-	-734	-0-	14	1	345	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	14	1	313	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	15	1	340	3	Y	-0-	3	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1600	N	1134	-0-	-466	1943	43 43	1 9	1048	3	Y	39	35	1			17
04	3000	N	1302	-0-	-1698	245	50 34	1 9	1218	3	Y	31	36	1			12
05	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	49 28	1 9	1164	3	Y	25	23	1			14
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47 25	1 9	1082	3	Y	23	23	1			14
07	1333	N	736	-0-	-597	-0-	29 19	1 9	688	3	Y	17	20	1			11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

03	14B2 EXT		31	-0-	31	285	30	3	1	9	Y	1					1
04	14B2 EXT		25	-0-	25	310	24	3	1	9	Y	1					2
05	14B2 EXT		31	-0-	31	341	31	3			Y	-0-	1	1			1
06	374	X	33	-0-	-341	-0-	32	3	1	9	Y	1					2
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

03	2500	N	1113	-0-	-1387	902	43 43	1 9	1027	3	Y	39	33	1	2	8	16
04	2011	N	1109	-0-	-902	-0-	42 32	1 9	1035	3	Y	29	33	1	1	8	11
05	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	40 28	1 9	954	3	Y	25	22	1	1	8	13
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	41 25	1 9	955	3	Y	23	21	1	1	8	14
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	45 26	1 9	1058	3	Y	24	24	1			14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

03	1800	N	451	-0-	-1349	484	16 39	1 9	396	3	Y	35	30	1	2	8	14
04	2002	N	1518	-0-	-484	-0-	58 32	1 9	1428	3	Y	29	31	1	1	8	11
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	52 24	1 9	1233	3	Y	22	20	1	1	8	12
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	42 24	1 9	976	3	Y	22	20	1	1	8	13
07	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	44 26	1 9	1038	3	Y	24	23	1			14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	2500	N	1258	-0-	-1242	1462	48 46	1 9	1164	3	Y	42	36	1	2	8	17
04	2790	N	1328	-0-	-1462	-0-	51 36	1 9	1241	3	Y	33	37	1	1	8	12
05	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	59 31	1 9	1382	3	Y	28	24	1	1	8	15
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	46 25	1 9	1072	3	Y	23	23	1	1	8	14
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	53 22	1 9	1245	3	Y	20	22	1			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1397	-0-	-203	2593	54 50	1 9	1293	3	Y	45	38	1	3	8	18
04	3000	N	1333	-0-	-1667	926	51 37	1 9	1245	3	Y	34	38	1	1	8	13
05	2216	N	1290	-0-	-926	-0-	51 31	1 9	1208	3	Y	28	25	1	1	8	15
06	1350	N	998	-0-	-352	-0-	40 28	1 9	930	3	Y	25	24	1	1	8	15
07	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	51 25	1 9	1185	3	Y	23	24	1			14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	22	-0-	-8	-0-	1 6	1 9	15	3	Y	5	4	1			2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	1			2
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	34	3	Y	3	3	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	41	N	3	-0-	-38	-0-	3	3			Y	-0-	27	1			3
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1031	N	372	-0-	-659	-0-	14	1	345	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	14	1	337	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	13	1	296	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	13	1	304	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	830	3	N	8	6	1			8
							9	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	792	3	N	8	9	1			7
							9	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	858	3	N	7	9	1			5
							8	9									
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	42	1	788	3	N	7	4	1			8
							8	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	N	6	6	1			8
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1437	-0-	-1063	1630	73	1	1335	3	Y	26	29	1			11
							29	9									
04	2949	N	1319	-0-	-1630	-0-	68	1	1226	3	Y	23	20	1			14
							25	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	3	Y	21	17	1			18
							23	9									
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	72	1	1215	3	Y	17	16	1			19
							19	9									
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	75	1	1255	3	Y	16	24	1			11
							18	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	73	1	855	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	1515	N	535	-0-	-980	-0-	21 19	1 9	495	3	Y	17	14	1	1	8	7
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	463	3	Y	12	14	1			5
05	527	N	335	-0-	-192	-0-	13 11	1 9	311	3	Y	10	9	1			6
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	19 9	1 9	436	3	Y	8	9	1			5
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	20	1	458	3	Y	-0-	4	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1600	N	2474	-0-	874	5372	95 77	1 9	2302	3	Y	70	59	1	4	8	28
04	3000	N	2425	-0-	-575	4797	93 58	1 9	2274	3	Y	53	60	1	1	8	20
05	3100	N	2816	-0-	-284	4513	113 48	1 9	2655	3	Y	44	39	1	1	8	24
06	3000	N	2405	-0-	-595	3918	98 44	1 9	2263	3	Y	40	39	1	1	8	24
07	3100	N	2541	-0-	-559	3359	102 50	1 9	2389	3	Y	45	43	1	1	8	25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3359					Y	NO RPT					25

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
03	629	N	335	-0-	-294	-0-	13 8	1 9	314	3	Y	7	6	1			3
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	256	3	Y	5	6	1			2
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	259	3	Y	4	4	1			2
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	9 4	1 9	216	3	Y	4	4	1			2
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	10 4	1 9	222	3	Y	4	4	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1006	-0-	-1494	354	51 25	1 9	930	3	Y	23	27	1			10
04	1304	N	950	-0-	-354	-0-	48 24	1 9	878	3	Y	22	19	1			13
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	50 21	1 9	894	3	Y	19	15	1	1	8	16
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	46 17	1 9	770	3	Y	15	15	1			16
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	51 15	1 9	853	3	Y	14	20	1			10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	1545	N	541	-0-	-1004	-0-	21 15	1 9	505	3	Y	14	13	1			6
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	527	3	Y	12	13	1			5
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	741	3	Y	9	9	1			5
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	538	3	Y	9	9	1			5
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	23 10	1 9	526	3	Y	9	9	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	T. A.		16	-0-	16	43	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
07	T. A.		34	-0-	34	77	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

03	3166	X	860	-0-	-2306	-0-	832	3	28	9	Y	25					37
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	700	3	22	9	Y	20					57
05	1798	X	721	-0-	-1077	-0-	698	3	23	9	Y	21	46	1			32
06	1530	X	685	-0-	-845	-0-	670	3	15	9	Y	14					46
07	868	X	690	-0-	-178	-0-	673	3	17	9	Y	15	42	1			19
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					19

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

03	1800	N	674	-0-	-1126	143	35 6	1 9	633	3	Y	5	4	1			3
04	722	N	579	-0-	-143	-0-	30 3	1 9	546	3	Y	3	4	1			2
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	28 3	1 9	507	3	Y	3	2	1			3
06	660	N	480	-0-	-180	-0-	27 2	1 9	451	3	Y	2	2	1			3
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	26 2	1 9	441	3	Y	2	3	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	948	N	464	-0-	-484	-0-	24	1	440	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	220	3	Y	51	31	1			20
							56	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	69	1	1260	3	N	19					94
							21	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	3	N	50					144
							55	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	71	1	1285	3	N	35					179
							39	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	3	N	34					213
							37	9									
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	74	1	1252	3	N	20	156	1			77
							22	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1420	N	460	-0-	-960	-0-	24	1	434	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	682	N	366	-0-	-316	-0-	19	1	345	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	21	1	362	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	167	1	361	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					34
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	3	8	9	N	7					41
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					41
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					41
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1841	N	633	-0-	-1208	-0-	33	1	600	3	Y	-0-					82
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	Y	-0-					82
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	Y	-0-					82
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	3	Y	-0-					82
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	Y	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
03	7734	X	2677	-0-	-5057	-0-	138	1	2520	3	Y	17	23	1			5
							19	9									
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	129	1	2341	3	Y	15	11	1			9
							17	9									
05	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	133	1	2401	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
06	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	133	1	2239	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
07	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	136	1	2281	3	Y	9	16	1			4
							10	9									
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					4

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	91	1	1672	3	N	-0-					143
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	88	1	1599	3	N	50					193
							55	9									
05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	91	1	1641	3	N	15					208
							17	9									
06	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	90	1	1525	3	N	10					218
							11	9									
07	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	94	1	1577	3	N	8	153	1			73
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3529	3	23	9	N	21					303
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3476	3	74	9	N	67	2	8			368
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3510	3	95	9	N	86	179	1	2	8	273
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3315	3	84	9	N	76	159	1	4	8	186
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3288	3	73	9	N	66	1	8			251
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					251

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 1 RRCID -> 277663 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					65
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					65
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1					66
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					66
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	641	2	1	9	N	1					67
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					67

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	Y	3					45
04	420	N	285	-0-	-135	-0-	279	2	6	9	Y	5					50
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	Y	2					52
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	Y	5					57
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2	56	1			3
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2					5

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
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					191
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					191
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	173	1			18
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					18
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					18
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18

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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					112
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	N	3					115
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					115
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	604	2	4	9	N	4					119
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					119
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5					124

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					20
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	772	2	40	9	N	36					56
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-	18	1			38
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	775	2	10	9	N	9					47
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	9	N	25					72
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					72

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
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					149
04	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					149
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1119	2	4	9	N	4					153
06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-					153
07	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1069	2	2	9	N	2					155
08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					155

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
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1391	2	8	9	Y	7					109
04	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1117	2	10	9	Y	9					118
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6					124
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	2	8	9	Y	7					131
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4	121	1			14
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	Y	3					17

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
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					140
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					140
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					140
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					140
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					140
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
08	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

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1		N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1		N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1		N	-0-					-0-
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	1		N	-0-					-0-
07	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	1		N	-0-					-0-
08	775	N	487	-0-	-288	-0-	487	1		N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606

BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

03	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3		N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3		N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	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

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-					198
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					198
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-					198
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-					198
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-					198
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-					198

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-					117
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-					117
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					117
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-					117
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-					117
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					117

SINCLAIR-CLAYTON WELL # 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-					178
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					178
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-					178
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-					178
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-					178
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					195
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5					200
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					200
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					200
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					200
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					200

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					126
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					126
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					126
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					126
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					126
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					126

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

03	1054	N	852	-0-	-202	-0-	850	2	2	9	N	2					466
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	892	2	11	9	N	10					476
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	862	2	3	9	N	3	1	8			478
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	792	2	1	9	N	1					479
07	930	N	773	-0-	-157	-0-	767	2	6	9	N	5					484
08	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	2			N	-0-					484

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					347
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					347
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					347
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					347
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					347
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					347

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					210
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					210
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					210
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					210
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					210
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					210

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					392
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	N	7					399
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	534	2	7	9	N	6	162	1			243
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					243
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	671	2	10	9	N	9					252
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					256

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					310
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					310
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					310
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					310
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					310
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7					591
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	667	2	10	9	N	9					600
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	629	2	7	9	N	6					606
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	8					614
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	671	2	9	9	N	8					622
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	600	2	1	9	N	1	144	1			479

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					119
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					119
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	253	2	2	9	N	2					121
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					121
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					121
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					123

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					589
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	502	2	7	9	N	6					595
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	447	2	2	9	N	2					597
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	406	2	7	9	N	6					603
07	527	N	321	-0-	-206	-0-	320	2	1	9	N	1					604
08	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-	153	1			451

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					253
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					253
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					253
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					253
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					253
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					253

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	476	2	10	9	N	9					471
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	461	2	8	9	N	7					478
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	428	2	3	9	N	3					481
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	378	2	13	9	N	12					493
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	403	2	1	9	N	1					494
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4					498

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	612	2	7	9	N	6					209
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	580	2	7	9	N	6					215
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	566	2	4	9	N	4					219
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					219
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	540	2	7	9	N	6					225
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	541	2	1	9	N	1					226

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					259
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					259
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					259
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					259
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					259
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	487	2	4	9	N	4					336
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					341
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	413	2	6	9	N	5					346
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	450	2	4	9	N	4					350
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	450	2	4	9	N	4					354
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	81	1			273

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					387
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					387
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	407	2	1	9	N	1					388
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	372	2	1	9	N	1					389
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					389
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					389

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	305	-0-	-470	-0-	305	2			N	-0-					222
04	750	N	202	-0-	-548	-0-	202	2			N	-0-					222
05	775	N	251	-0-	-524	-0-	251	2			N	-0-					222
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					222
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					222
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	310	#	294	-0-	-16	-0-	280	2	14	9	N	13					214
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	560	2	15	9	N	14					228
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	644	2	25	9	N	23	130	1			121
06	497	R	497	-0-	-0-	-0-	482	2	15	9	N	14					135
07	642	R	642	-0-	-0-	-0-	623	2	19	9	N	17					152
*08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	542	2	18	9	N	16					168

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

03	961	#	713	-0-	-248	-0-	709	2	4	9	N	4					54
04	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	N	3					57
05	1054	#	967	-0-	-87	-0-	960	2	7	9	N	6	33	1			30
06	1020	#	918	-0-	-102	-0-	914	2	4	9	N	4					34
07	1209	#	962	-0-	-247	-0-	958	2	4	9	N	4					38
08	1209	#	1001	-0-	-208	-0-	997	2	4	9	N	4					42

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					55
04	270	#	247	-0-	-23	-0-	245	3	2	9	Y	2					57
05	279	#	254	-0-	-25	-0-	253	3	1	9	Y	1					58
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	238	3	9	9	Y	8					66
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	Y	4	67	1			3
08	248	#	228	-0-	-20	-0-	227	3	1	9	Y	1					4

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

03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		367	-0-	367	367	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		400	-0-	400	767	15	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		21	-0-	21	788	21	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	789	1	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	789					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

03	651	#	528	-0-	-123	-0-	26	1	493	2	Y	8					31
							9	9									
04	630	#	555	-0-	-75	-0-	25	1	518	2	Y	11	34	1			8
							12	9									
05	682	#	570	-0-	-112	-0-	26	1	534	2	Y	9					17
							10	9									
06	630	#	555	-0-	-75	-0-	26	1	520	2	Y	8					25
							9	9									
*07	592	R	592	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	9					34
							10	9									
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					34

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530

03	310	#	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					14
04	270	#	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					14
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					14
06	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					14
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					14
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	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
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					204
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					204
05	372	#	267	-0-	-105	-0-	266	3	1	9	N	1	1	8			204
06	360	#	215	-0-	-145	-0-	214	3	1	9	N	1	1	8			204
07	372	#	206	-0-	-166	-0-	205	3	1	9	N	1	1	8			204
08	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	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

03	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	308	-0-	-82	-0-	298	3	10	9	Y	9	7	1			2
05	403	#	236	-0-	-167	-0-	226	3	10	9	Y	9	8	1			3
06	390	#	257	-0-	-133	-0-	247	3	10	9	Y	9	4	1			8
07	372	#	302	-0-	-70	-0-	292	3	10	9	Y	9	11	1			6
*08	460	R	460	-0-	-0-	-0-	458	3	2	9	Y	2	6	1			2

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

03	620	#	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*08	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

03	2139	#	1282	-0-	-857	-0-	1250	3	32	9	Y	29	25	1			12
04	2070	#	1383	-0-	-687	-0-	1372	3	11	9	Y	10	18	1			4
05	2139	#	1148	-0-	-991	-0-	1138	3	10	9	Y	9	9	1			4
06	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1417	3	7	9	Y	6	3	1			7
07	1426	#	1327	-0-	-99	-0-	1319	3	8	9	Y	7	8	1			6
08	1426	#	1169	-0-	-257	-0-	1136	3	33	9	Y	30	25	1			11

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC 263924
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
COOPER PRODUCTION COMPANY 175109
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 055809 COMPL. DATE 03/01/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

03	1674 X	1522	-0-	-152	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
04	1620 X	1463	-0-	-157	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
05	1581 X	1515	-0-	-66	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
06	1530 X	1435	-0-	-95	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
07	1550 X	1501	-0-	-49	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
*08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	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
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

03	403	N	87	-0-	-316	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	780	N	548	-0-	-232	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	818	-0-	-292	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	801	-0-	-408	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	775	-0-	-335	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

03	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2446	-0-	-654	446	2446	3			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2284	-0-	-446	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1085	-0-	-415	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	534	-0-	-516	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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

03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	Y	4					53
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	Y	5					58
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	120	2	2	9	Y	2					60
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					60
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					60
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					61

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					1
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					1
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					1
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-					1
07	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	2			N	-0-					1
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	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
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	632	-0-	-453	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					1
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					1
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					2

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	772	-0-	-158	-0-	772	2		Y	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
*08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1900 N	905	-0-	-995	577	905	2		Y	-0-			-0-
04	1603 N	1026	-0-	-577	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	1642	-0-	-714	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
06	2670 N	2249	-0-	-421	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	1848	-0-	-570	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
*08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	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
03	1900	N	1057	-0-	-843	1378	1055	2	2	9	Y	2					6
04	2543	N	1165	-0-	-1378	-0-	1164	2	1	9	Y	1					7
05	1147	N	811	-0-	-336	-0-	810	2	1	9	Y	1	6	1			2
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	Y	1					3
07	1209	N	971	-0-	-238	-0-	970	2	1	9	Y	1					4
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	Y	2					6

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	N	1					1
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-	1	1			-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2	1	9	N	1					1
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2838	2	1	9	N	1	1	1			1
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2021	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

03	7747	X	2732	-0-	-5015	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
*08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

03	2015	N	1615	-0-	-400	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1660	-0-	-290	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1206	-0-	-592	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-					2
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					2
05	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1050	2			N	-0-					2
06	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					2
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2					4
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					4

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	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
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

03	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	330 N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

03	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1976	-0-	-64	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

03	1083 X	318	-0-	-765	-0-	318	2			Y	-0-					18
04	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					18
05	589 X	108	-0-	-481	-0-	108	2			Y	-0-					18
06	390 X	124	-0-	-266	-0-	124	2			Y	-0-					18
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	144	2	17	9	Y	15					33
*08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					33

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

03	15241 X	4793	-0-	-10448	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	3794	-0-	-2189	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	5790 X	5267	-0-	-523	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	4305	-0-	-500	-0-	4305	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
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

03	7903	X	2383	-0-	-5520	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1947	-0-	-1277	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

03	1891	N	1323	-0-	-568	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	N	1					2
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1	2	1			1
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	316	2	1	9	N	1					2
06	480	N	198	-0-	-282	-0-	197	2	1	9	N	1	2	1			1
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1					1

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	812	-0-	-298	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	743	-0-	-466	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	588	-0-	-125	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	595	-0-	-95	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	573	-0-	-171	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					1
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					1
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					1
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401L RRCID -> 144404 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	1	8			50
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					50
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	Y	1					51
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					51
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	8			51
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					51

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					40
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					40
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					40
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					40
07	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	1135	3			Y	-0-					40
08	1550 N	1170	-0-	-380	-0-	1170	3			Y	-0-					40

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

03	465 N	265	-0-	-200	-0-	262	3	3	9	N	3	1	1	2	8	-0-
04	450 N	229	-0-	-221	-0-	225	3	4	9	N	4	1	1	3	8	-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1367	3	3	9	N	3	1	1	2	8	-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	N	3	1	1	2	8	-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420 N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	496 N	373	-0-	-123	-0-	362	3	11	9	N	10	6	1			4

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					8
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					8
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			Y	-0-					8
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3			Y	-0-					8
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					8
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					8

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2325	-0-	-435	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2090	-0-	-917	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2510	-0-	-400	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
*08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

03	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	690	N	409	-0-	-281	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	775	N	437	-0-	-338	-0-	437	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	685	-0-	-485	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	762	-0-	-509	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	748	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

03	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	946	-0-	-494	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	863	-0-	-625	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	Y	2					41
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1					42
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					42
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					42
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					42
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					42

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1289	-0-	-509	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1	9	N	1					4
04	840	N	503	-0-	-337	-0-	502	3	1	9	N	1					5
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					5
06	810	N	456	-0-	-354	-0-	456	3			N	-0-					5
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					5
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					5

MEADOWS RANCH "2" WELL # 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

03	7440	X	5861	-0-	-1579	-0-	5861	3			N	-0-	97	1			46
04	7860	X	5854	-0-	-2006	-0-	5854	3			N	-0-					46
05	8122	X	4642	-0-	-3480	-0-	4642	3			N	-0-					46
06	7860	X	5237	-0-	-2623	-0-	5229	3	8	9	N	7					53
07	7626	X	5389	-0-	-2237	-0-	5382	3	7	9	N	6					59
08	6045	X	4757	-0-	-1288	-0-	4757	3			N	-0-					59

MEADOWS RANCH "3" WELL # 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-	7	1			4
04	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			N	-0-					4
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					4
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					4
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					4
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					4

SEALY-HUTCHINS "9" WELL # 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

03	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	3			Y	-0-					1
04	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	3			Y	-0-					1
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			Y	-0-					1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

03	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	958	-0-	-716	-0-	958	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	976	-0-	-314	-0-	976	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	838	-0-	-464	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	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

03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	3		N	-0-			-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	791	-0-	-769	-0-	791	3		N	-0-			-0-
07	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	602	-0-	-793	-0-	602	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
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					32
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					32
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	451	3	17	9	N	15					47
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	481	3	48	9	N	44					91
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	483	3	41	9	N	37	94	1			34
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	3	7	9	N	6					40

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					85
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					85
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					85
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	111	3	12	9	N	11					96
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	96	3	3	9	N	3	80	1			19
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	98	3	1	9	N	1					20

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100

03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1371	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	71	1	1597	2	Y	9	9	0			4
							10	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	10	12	0			2
							11	9									
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	76	1	1758	2	Y	11	9	0			4
							12	9									

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	71	1	1393	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1434	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	107	1	2283	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	101	1	2270	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	59	1	1231	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	65	1	1497	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	Y	4	5	0			4
							4	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	Y	4	5	0			3
							4	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	844	2	Y	6					9
							7	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	836	2	Y	13	18	0			4
							14	9									
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	6	5	0			5
							7	9									

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	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
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	N	3	2	0			1
							3	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1014	2	N	1	1	0			1
							1	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	48	1	1100	2	N	2	2	0			1
							2	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	N	2	2	0			1
							2	9									
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	2	N	2	2	0			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

03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1033	2	22	9	N	20					96
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	984	2	22	9	N	20					116
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	2	11	9	N	10					126
06	1020	N	800	-0-	-220	-0-	789	2	11	9	N	10					136
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1					137
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					137

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

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	96	1	26	3	N	-0-					11
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	93	1	19	3	N	-0-					11
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	96	1	18	3	N	-0-					11
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	1			N	-0-					11
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	96	1	14	3	N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

03	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2300	3	23	9	N	21	184	1			24
04	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	2202	3	18	9	N	16					40
05	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2326	3	23	9	N	21					61
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2289	3	22	9	N	20					81
07	2294	N	1492	-0-	-802	-0-	1470	3	22	9	N	20					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
03	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	2		N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
06	780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2		N	-0-			-0-
07	899 N	763	-0-	-136	-0-	763	2		N	-0-			-0-
08	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	2		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	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

03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			22
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			22
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			22
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			22
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			22
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			22

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PERMIAN RESOURCES, LLC 655836
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			67

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012

PAINT ROCK (STRAWN LIME) //CONT.// 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
WTG EXPLORATION 945220
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	B	-0-	54	2		N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	2		N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2		N	-0-					-0-
05	1457	N	975	-0-	-482	B	-0-	975	2		N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2		N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2		N	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) 68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER) 68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LONELY OAKS WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	313	-0-	-1175	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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
03	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	111	1	2132	3	Y	-0-					237
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	102	1	2092	3	Y	9					246
							10	9									
05	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	108	1	2119	3	Y	5	190	1			61
							6	9									
*06	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	104	1	1992	3	Y	-0-					61
07	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	105	1	2116	3	Y	-0-					61
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	106	1	2135	3	Y	-0-					61

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

03	775	N	691	-0-	-84	-0-	34	1	657	3	Y	-0-					161
04	750	N	410	-0-	-340	-0-	19	1	391	3	Y	-0-					161
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	-0-					161
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	Y	-0-					161
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	Y	-0-					161
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	Y	-0-					161

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					6
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					6
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					6
*06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					6
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					6
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					6

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	3	N	-0-					125
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	954	3	N	-0-					125
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	53	1	1045	3	N	-0-					125
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	N	-0-					125
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	999	3	N	9					134
							10	9									
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	962	3	N	44					178
							48	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	3	N	58	184	1			89
							64	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1196	3	N	20					109
							22	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	65	1	1272	3	N	39					148
							43	9									
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	3	N	42					190
							46	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	3	N	30					220
							33	9									
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1165	3	N	25	181	1			64
							28	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	2135	1	6930	3	N	46					139
							51	9									
04	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1885	1	5956	3	N	39					178
							43	9									
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	1972	1	6013	3	N	63	56	1			185
							69	9									
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	1885	1	5464	3	N	45					230
							50	9									
07	7099	X	6352	-0-	-747	-0-	386	1	5915	3	N	46	56	1			220
							51	9									
08	7099	X	6359	-0-	-740	-0-	391	1	5916	3	N	47					267
							52	9									

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	131	1	424	3	N	2					51
							2	9									
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	112	1	354	3	N	-0-					51
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	136	1	414	3	N	3	4	1			50
							3	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	141	1	410	3	N	2					52
							2	9									
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	27	1	410	3	N	2	4	1			50
							2	9									
08	558	N	297	-0-	-261	-0-	18	1	278	3	N	1					51
							1	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	177	1	575	3	N	2					5
							2	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	155	1	490	3	N	1					6
							1	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	208	1	634	3	N	3	5	1			4
							3	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	217	1	628	3	N	3					7
							3	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	673	3	N	4	6	1			5
							4	9									
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	3					8
							3	9									

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	971	-0-	-1571	-0-	224	1	726	3	Y	19					68
							21	9									
04	3000	N	3030	-0-	30	30	723	1	2284	3	Y	21					89
							23	9									
05	2993	N	2963	-0-	-30	-0-	724	1	2207	3	Y	29	17	1			101
							32	9									
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	754	1	2185	3	Y	24					125
							26	9									
07	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	149	1	2284	3	Y	25	21	1			129
							28	9									
08	2604	X	2219	-0-	-385	-0-	136	1	2055	3	Y	25					154
							28	9									

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
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	121	1	393	3	N	1					16
							1	9									
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	86	1	272	3	N	1					17
							1	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	81	1	248	3	N	1	3	1			15
							1	9									
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	85	1	246	3	N	1					16
							1	9									
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	15	1	234	3	N	1	2	1			15
							1	9									
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	16	1	237	3	N	1					16
							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
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	75	1	242	3	N	1					19
							1	9									
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	86	1	272	3	N	-0-					19
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	90	1	276	3	N	1	2	1			18
							1	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	94	1	273	3	N	2					20
							2	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	N	3	3	1			20
							3	9									
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	1					21
							1	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	2797	1	9079	3	Y	52					219
							57	9									
04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	2530	1	7996	3	Y	50					269
							55	9									
05	10664	X	10328	-0-	-336	-0-	2532	1	7723	3	Y	66	259	1			76
							73	9									
06	10320	X	9239	-0-	-1081	-0-	2356	1	6829	3	Y	49					125
							54	9									
07	9300	X	7765	-0-	-1535	-0-	472	1	7232	3	Y	55	72	1			108
							61	9									
08	9300	X	7704	-0-	-1596	-0-	474	1	7166	3	Y	58					166
							64	9									

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467

03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	569	1	1846	3	N	13					168
							14	9									
04	2400	N	1874	-0-	-526	-0-	448	1	1414	3	N	11					179
							12	9									
05	2387	N	1958	-0-	-429	-0-	479	1	1462	3	N	15	16	1			178
							17	9									
06	2340	N	1968	-0-	-372	-0-	499	1	1448	3	N	19					197
							21	9									
07	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	97	1	1493	3	N	11	14	1			194
							12	9									
08	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	97	1	1472	3	N	12					206
							13	9									

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	158	1	2622	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	154	1	2514	2	Y	12	9	1			16
							13	9									
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	142	1	2615	2	Y	13	11	1			18
							14	9									
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	136	1	2506	2	Y	13	2	0	4	1	25
							14	9									
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	141	1	2645	2	Y	13	4	0	7	1	27
							14	9									
*08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	129	1	2352	2	Y	10	4	0	4	1	29
							11	9									

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	416	1	6932	2	Y	61	46	1			169
							67	9									
04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	408	1	6635	2	Y	63	47	1			185
							69	9									
05	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	371	1	6850	2	Y	46	56	1			175
							51	9									
06	7020	X	6848	-0-	-172	-0-	350	1	6445	2	Y	48	11	0	20	1	192
							53	9									
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	354	1	6625	2	Y	52	22	0	33	1	189
							57	9									
08	6727	X	6487	-0-	-240	-0-	336	1	6101	2	Y	45	21	0	22	1	191
							50	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		126	-0-	126	126	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		115	-0-	115	241	6	1	109	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
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	282	1	4694	2	Y	108	93	1			118
							119	9									
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	277	1	4501	2	Y	103	94	1			127
							113	9									
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	255	1	4696	2	Y	97	112	1			112
							107	9									
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	242	1	4446	2	Y	97	22	0	40	1	147
							107	9									
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	246	1	4606	2	Y	94	43	0	67	1	131
							103	9									
*08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	260	1	4724	2	Y	92	42	0	43	1	138
							101	9									

MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					12
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					12
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					12
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					12
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					12
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-					12

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					28
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					28
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-					28
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	-0-					28
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-					28
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	N	-0-					28

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-					24
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	-0-					24
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	57	1	1047	2	N	-0-					24
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	58	1	1058	2	N	-0-					24
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	2	N	-0-					24
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1125	2	N	-0-					24

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	855	-0-	-261	-0-	48	1	804	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
04	1080	N	716	-0-	-364	-0-	41	1	675	2	Y	-0-	2	1			4
05	1085	N	690	-0-	-395	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					4
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					4
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	-0-					4
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	80	1	1460	2	Y	90	23	0			71
							99	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

03	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	93	1	1547	2	Y	10	9	1				18
							11	9										
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	99	1	1615	2	Y	18	9	1				27
							20	9										
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	88	1	1615	2	Y	10	11	1				26
							11	9										
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	90	1	1661	2	Y	10	2	0	4	1		30
							11	9										
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	98	1	1829	2	Y	9	4	0	7	1		28
							10	9										
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1240	2	Y	9	4	0	4	1		29
							10	9										

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	116	1	1923	2	Y	3	2	1			24
							3	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	113	1	1839	2	Y	5	2	1			27
							6	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	2	Y	4	25	1			6
							4	9									
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1830	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	103	1	1920	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	104	1	1893	2	Y	1					7
							1	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	703	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	723	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					4
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	1					5
							1	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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	Y	-0-	3	1			13
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	Y	-0-					13
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	Y	-0-					13
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	928	2	Y	-0-					13
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	894	2	Y	-0-					13
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	-0-					13

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
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	845	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	885	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	Y	1					2
							1	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-					2

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
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	111	1	1842	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	106	1	1718	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	97	1	1790	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	95	1	1744	2	Y	-0-					6
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	98	1	1839	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	99	1	1803	2	Y	-0-					6

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	89	1			160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	91	1			163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	108	1			144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0	38	1	100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	3	0			106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	4	0	4	1	111

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1193	2	N	1	1	1			158
							1	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1150	2	N	1	1	1			158
							1	9									
05	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	65	1	1203	2	N	1	1	1			158
							1	9									
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	62	1	1135	2	N	-0-					158
07	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	59	1	1097	2	N	5					163
							6	9									
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1095	2	N	-0-					162

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	2976	N	2954	-0-	-22	-0-	167	1	2780	2	N	6	1	1			161
							7	9									
04	2820	N	2811	-0-	-9	-0-	163	1	2647	2	N	1	1	1			161
							1	9									
05	2976	N	2896	-0-	-80	-0-	148	1	2739	2	N	8	1	1			168
							9	9									
06	2850	N	2715	-0-	-135	-0-	139	1	2556	2	N	18	3	0	1	1	182
							20	9									
07	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	146	1	2729	2	N	4	4	0	12	1	170
							4	9									
*08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	150	1	2723	2	N	9	3	0	2	1	174
							10	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
03	2635	N	2195	-0-	-440	-0-	123	1	2039	2	N	30	28	1			123
							33	9									
04	2370	N	2103	-0-	-267	-0-	120	1	1952	2	N	28	28	1			123
							31	9									
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	2	N	27	33	1			117
							30	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	117	1	2158	2	N	6	3	0	12	1	108
							7	9									
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	122	1	2288	2	N	18	6	0	4	1	116
							20	9									
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	111	1	2015	2	N	30	11	0	8	1	127
							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
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	227	1	3773	2	N	34	19	1			198
							37	9									
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	225	1	3653	2	N	28	19	1			207
							31	9									
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	208	1	3829	2	N	23	22	1			208
							25	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	196	1	3603	2	N	25	4	0	8	1	221
							28	9									
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	192	1	3599	2	N	9	5	0	186	1	39
							10	9									
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	177	1	3223	2	N	1	2	0	4	1	34
							1	9									

MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	378	-0-	-614	-0-	21	1	354	2	Y	3					58
							3	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	Y	-0-					58
05	403	N	251	-0-	-152	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					58
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					58
07	T. A.		311	-0-	311	311	16	1	295	2	Y	-0-					58
08	T. A.		327	-0-	327	638	17	1	310	2	Y	-0-					58

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

03	15128 X	13180	-0-	-1948	-0-	747	1	12433	2	N	-0-					147
04	14640 X	11413	-0-	-3227	-0-	660	1	10734	2	N	17					164
						19	9									
05	14384 X	13297	-0-	-1087	-0-	682	1	12582	2	N	30					194
						33	9									
06	12750 X	11504	-0-	-1246	-0-	592	1	10889	2	N	21					215
						23	9									
07	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	636	1	11913	2	N	29					244
						32	9									
*08	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	665	1	12087	2	N	23	176	1			91
						25	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

03	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	14564	2	35	9	N	32					166
04	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	13072	2	28	9	N	25					191
05	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	13235	2	33	9	N	30					221
06	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	14294	2	22	9	N	20					241
07	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					241
*08	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					241

THOMPSON, J. CLEO 855610
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					7
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					7
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					7
06	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2			Y	-0-					7
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					7
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					7

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					50
04	1260 N	710	-0-	-550	-0-	707	2	3	9	Y	3					53
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					53
06	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2			Y	-0-					53
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					53
08	1581 N	1210	-0-	-371	-0-	1210	2			Y	-0-					53

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084 X	4519	-0-	-565	-0-	4506	2	13	9	N	12					129
04	4920 X	3059	-0-	-1861	-0-	3048	2	11	9	N	10	3	8			136
05	4464 X	4458	-0-	-6	-0-	4455	2	3	9	N	3					139
06	4380 X	3844	-0-	-536	-0-	3844	2			N	-0-					139
07	4526 X	3306	-0-	-1220	-0-	3306	2			N	-0-					139
08	4526 X	2897	-0-	-1629	-0-	2897	2			N	-0-					139

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					174
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					174
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					174
06	1770 N	1461	-0-	-309	-0-	1461	2			N	-0-					174
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					174
08	1674 N	1217	-0-	-457	-0-	1217	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

03	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	165	1	3149	3	N	17					182
						19	9									
04	3510 X	2870	-0-	-640	-0-	133	1	2715	3	N	20					202
						22	9									
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	244	1	4777	3	N	30					232
						33	9									
*06	4110 X	3288	-0-	-822	-0-	162	1	3109	3	N	15	185	1			62
						17	9									
*07	4247 X	4012	-0-	-235	-0-	189	1	3811	3	N	11					73
						12	9									
08	5053 X	3716	-0-	-1337	-0-	174	1	3508	3	N	31					104
						34	9									

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	143	1	2741	3	N	22					215
							24	9									
04	2130	X	1930	-0-	-200	-0-	89	1	1815	3	N	24	184	1			55
							26	9									
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	192	1	3764	3	N	15					70
							17	9									
*06	3000	N	5541	-0-	2541	2541	272	1	5214	3	N	50					120
							55	9									
07	3100	N	5763	-0-	2663	5204	271	1	5449	3	N	39					159
							43	9									
*08	9518	X	4314	-0-	-5204	-0-	202	1	4081	3	N	28					187
							31	9									

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	185	1	3537	3	N	5					190
							6	9									
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	149	1	3038	3	N	44	186	1			48
							48	9									
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	205	1	4029	3	N	22					70
							24	9									
*06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	195	1	3745	3	N	42					112
							46	9									
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	192	1	3863	3	N	31					143
							34	9									
*08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	191	1	3850	3	N	36					179
							40	9									

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

03	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	104	1	1984	3	N	-0-	185	1			122
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	3	N	-0-					122
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	121	1	2371	3	N	-0-					122
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	111	1	2126	3	N	-0-					122
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2053	3	N	-0-					122
08	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	103	1	2071	3	N	-0-					122

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	9					90
							10	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					93
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	8					101
							9	9									
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	28					129
							31	9									
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					129
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					129

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	92	3	13	9	N	12					56
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	N	5					61
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	79	3	6	9	N	5					66
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					66
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4					70
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	58	3	6	9	N	5					75

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	131	1	424	3	N	2					92
							2	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	129	1	408	3	N	-0-					92
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	136	1	414	3	N	3	4	1			91
							3	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	123	1	355	3	N	2					93
							2	9									
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	27	1	410	3	N	2	4	1			91
							2	9									
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	28	1	417	3	N	2					93
							2	9									

ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	N	32					65
							35	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	2					67
							2	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	15	55	1			27
							17	9									
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					27
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					27
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					27

OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	-0-					1
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					1
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	38	1	694	2	Y	-0-					1
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					1
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	Y	-0-					1

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
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	69	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	61	1	1115	2	Y	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	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
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	51	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	726	-0-	-234	-0-	37	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	685	-0-	-307	-0-	35	1	650	2	Y	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	658	-0-	-210	-0-	37	1	621	2	Y	-0-					38
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					38
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	31	1	580	2	Y	-0-					38
06	630	N	177	-0-	-453	-0-	9	1	167	2	Y	1	35	0			4
							1	9									
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	32	1	604	2	Y	-0-					4
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	Y	1					3
							1	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
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					15
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					15
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					15
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					15
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					15
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					15

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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	Y	-0-					43
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					43
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	36	1	669	2	Y	-0-					43
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					43
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	820	2	Y	-0-					43
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	Y	-0-					42

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					4
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					4
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					4
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					4
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	135	2	Y	2					6
							2	9									
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					6

MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	43	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	40	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	7	2	0			5
							8	9									
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-	1	0	2	1	2

MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	893	-0-	-347	-0-	51	1	842	2	Y	-0-					19
04	1200	N	742	-0-	-458	-0-	43	1	699	2	Y	-0-					19
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	-0-					19
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	39	1	717	2	Y	-0-					19
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					19
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	79	1	1432	2	Y	-0-					19

MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	78	1	1301	2	N	1	1	1			61
							1	9									
04	1590	N	1273	-0-	-317	-0-	74	1	1198	2	N	1	1	1			61
							1	9									
05	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	84	1	1542	2	N	1	1	1			61
							1	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1385	2	N	-0-					61
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					61
*08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	86	1	1559	2	N	-0-					61

MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	86	1	1429	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	75	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	72	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	76	1	1374	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	352	-0-	-128	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	82	1	1358	2	Y	-0-	1	1			1
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	82	1	1341	2	Y	-0-					1
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	74	1	1363	2	Y	-0-					1
06	1380	N	663	-0-	-717	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					1
07	1302	N	822	-0-	-480	-0-	42	1	780	2	Y	-0-					1
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	993	2	Y	-0-					1

MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	71	1	1182	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	66	1	1071	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1158	2	Y	1					2
							1	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1227	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	66	1	1207	2	Y	-0-					1

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	325	-0-	-109	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	218	-0-	-202	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	37	1	623	2	N	-0-					58
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	818	2	N	-0-					58
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	38	1	700	2	N	-0-					58
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	29	1	542	2	N	-0-					58
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	31	1	582	2	N	-0-					58
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	N	-0-					58

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666	2	Y	-0-					10
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					10
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					10
06	630	N	170	-0-	-460	-0-	9	1	160	2	Y	1	10	0			1
							1	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	-0-					1
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					1

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
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	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
03	899	N	456	-0-	-443	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	2	Y	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					-0-

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
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	155	1	2582	2	Y	200	185	1			240
							220	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	146	1	2371	2	Y	207	189	1			258
							228	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	151	1	2789	2	Y	194	225	1			227
							213	9									
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	144	1	2648	2	Y	194	44	0	80	1	297
							213	9									
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	163	1	3056	2	Y	186	182	0	134	1	167
							205	9									
08	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	128	1	2326	2	Y	175	82	0	86	1	174
							193	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	2	N	-0-					25
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1158	2	N	-0-					25
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	2	N	-0-					25
06	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	59	1	1077	2	N	-0-					25
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	60	1	1130	2	N	-0-					25
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	59	1	1078	2	N	-0-					25

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	217	1	3613	2	Y	54	46	1			65
							59	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	211	1	3433	2	Y	52	47	1			70
							57	9									
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	200	1	3697	2	Y	48	56	1			62
							53	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	191	1	3518	2	Y	49	11	0	20	1	80
							54	9									
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	196	1	3677	2	Y	46	22	0	33	1	71
							51	9									
*08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	198	1	3607	2	Y	47	21	0	22	1	75
							52	9									

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

03	837	N	365	-0-	-472	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	274	-0-	-536	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	179	-0-	-181	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	88	1	1473	2	N	9	9	1			18
							10	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	82	1	1338	2	N	9	9	1			18
							10	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1375	2	N	9	11	1			16
							10	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	71	1	1307	2	N	10	2	0	4	1	20
							11	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	73	1	1360	2	N	9	4	0	7	1	18
							10	9									
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	2	N	8	4	0	4	1	18
							9	9									

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	N	10	1	1			144
							11	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	N	9	1	1			152
							10	9									
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	37	1	684	2	N	4	1	1			155
							4	9									
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	34	1	629	2	N	27	3	0	1	1	178
							30	9									
07	775	N	591	-0-	-184	-0-	29	1	545	2	N	15	6	0	13	1	174
							17	9									
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	597	2	N	5	2	0	4	1	173
							6	9									

MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	107	1	1434	2	Y	9	9	1			44
							10	9									
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	75	1	977	2	Y	10	9	1			45
							11	9									
05	1147	N	702	-0-	-445	-0-	46	1	646	2	Y	9	11	1			43
							10	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	77	1	1073	2	Y	9	2	0	4	1	46
							10	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	Y	9	4	0	7	1	44
							10	9									
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	948	2	Y	8	4	0	4	1	44
							9	9									

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	59	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	931	-0-	-89	-0-	54	1	877	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	49	1	912	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	909	-0-	-81	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	2	Y	-0-					-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	42	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	39	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	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
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	8	1	1			140
							9	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	6	1	1			145
							7	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	2	1	1			146
							2	9									
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					146
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	5	1	1			150
							6	9									
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	10					160
							11	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

03	806	N	643	-0-	-163	-0-	36	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	42	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	2	Y	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	584	-0-	-256	-0-	34	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	630	-0-	-176	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

03	310	N	188	-0-	-122	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	84	1	1403	2	N	-0-					15
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	82	1	1329	2	N	-0-					15
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	72	1	1324	2	N	-0-					15
06	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	74	1	1361	2	N	-0-					15
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	75	1	1407	2	N	-0-					15
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	75	1	1363	2	N	-0-					15

MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	2	Y	-0-					1
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	2	Y	-0-					1
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	2	Y	-0-					1
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	Y	-0-					1
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	34	1	632	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	1					4
							1	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-					4

MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	68	1	1128	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1079	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	1050	N	891	-0-	-159	-0-	46	1	839	2	Y	5	1	0	2	1	8
							6	9									
07	961	N	867	-0-	-94	-0-	44	1	821	2	Y	2	4	0	3	1	3
							2	9									
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1	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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	30	1	488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	26	1	483	2	Y	1					2
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	Y	-0-	1	1			1
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					1

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					29
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					29
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					29
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					29
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					29
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					29

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1147	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1207	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	-0-					10
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	1204	2	Y	-0-					10
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-					10

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	79	1	1316	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	63	1	1162	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	Y	1					5
							1	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	72	1	1351	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	72	1	1309	2	Y	-0-					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
03	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	77	1	1286	2	Y	-0-					1
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1243	2	Y	-0-					1
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	69	1	1279	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	63	1	1163	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-					1
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-					1

MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	282	-0-	-741	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					2
04	510	N	182	-0-	-328	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					2
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					2
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					2
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	2	Y	-0-					2
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1064	2	Y	12	3	0			11
							13	9									

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	66	-0-	-213	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	414	-0-	-276	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	371	-0-	-249	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	102	1	1703	2	Y	100	93	1			121
							110	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	117	1	1898	2	Y	105	95	1			131
							116	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	104	1	1928	2	Y	96	112	1			115
							106	9									
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	104	1	1911	2	Y	97	22	0	40	1	150
							107	9									
07	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	99	1	1853	2	Y	93	92	0	67	1	84
							102	9									
*08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	101	1	1835	2	Y	72	37	0	43	1	76
							79	9									

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
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	985	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
04	1200	N	929	-0-	-271	-0-	54	1	874	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	1116	N	888	-0-	-228	-0-	46	1	842	2	Y	-0-	1	1			4
06	1020	N	823	-0-	-197	-0-	42	1	780	2	Y	1					5
							1	9									
07	961	N	739	-0-	-222	-0-	37	1	701	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	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
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					1
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	23	1	379	2	Y	-0-					1
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					1
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					1
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	668	-0-	-913	-0-	38	1	630	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	600	-0-	-900	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	562	-0-	-895	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	56	1	908	2	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	40	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	932	2	Y	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	78	1	1306	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1253	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	74	1	1373	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	Y	1					4
							1	9									
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	63	1	1174	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	2	Y	-0-					4

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	676	-0-	-223	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	42	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	Y	7	2	0			5
							8	9									
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	679	2	Y	-0-	1	0	2	1	2

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					3
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					3
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					3
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	Y	-0-					19
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	2	Y	-0-					19
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
06	1500	N	1243	-0-	-257	-0-	64	1	1178	2	Y	1					4
							1	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1195	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	Y	1					5
							1	9									

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

03	713	N	702	-0-	-11	-0-	40	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	529	-0-	-161	-0-	27	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

03	589	N	454	-0-	-135	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	417	-0-	-153	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

03	1240	N	552	-0-	-688	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	158	-0-	-1042	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	551	-0-	-348	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

03	341	N	89	-0-	-252	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	161	-0-	-169	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

03	1488	N	833	-0-	-655	-0-	47	1	776	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
04	1380	N	687	-0-	-693	-0-	39	1	637	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
05	1395	N	595	-0-	-800	-0-	30	1	555	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
06	810	N	329	-0-	-481	-0-	16	1	299	2	Y	13	2	0	4	1	16
							14	9									
07	527	N	112	-0-	-415	-0-	5	1	100	2	Y	6	3	0	7	1	12
							7	9									
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-	1	0	2	1	9

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	134	-0-	-393	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	904	-0-	-212	-0-	51	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	40	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	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
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	Y	-0-					5
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	Y	-0-					5
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	39	1	728	2	Y	-0-					5
06	930	N	629	-0-	-301	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					5
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	-0-					5
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	867	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
03	775	N	559	-0-	-216	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					49
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	819	2	Y	-0-					49
05	682	N	474	-0-	-208	-0-	24	1	450	2	Y	-0-					49
06	540	N	352	-0-	-188	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					49
07	775	N	365	-0-	-410	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					49
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					49

UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	-0-	1	1			1
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	-0-					1
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	29	1	535	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	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
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	89	1	1486	2	Y	5	1	1			50
							6	9									
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	80	1	1301	2	Y	7	1	1			56
							8	9									
05	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	68	1	1261	2	Y	7	1	1			62
							8	9									
06	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	53	1	976	2	Y	7					69
							8	9									
07	1240	N	949	-0-	-291	-0-	48	1	890	2	Y	10	1	1			78
							11	9									
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	Y	10					88
							11	9									

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

03	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					39
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					39
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	28	1	509	2	Y	-0-					39
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					39
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					39
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					39

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					22
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					22
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					22
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					22
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					22
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					22

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	402	-0-	-348	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	254	-0-	-490	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	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
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	126	1	2096	2	Y	21	19	1			29
							23	9									
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	124	1	2013	2	Y	21	19	1			31
							23	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	120	1	2209	2	Y	19	22	1			28
							21	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	103	1	1890	2	Y	19	4	0	8	1	35
							21	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	103	1	1936	2	Y	18	22	0	13	1	18
							20	9									
*08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	105	1	1913	2	Y	19	8	0	9	1	20
							21	9									

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	122	1	2029	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	115	1	1865	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	104	1	1918	2	Y	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	108	1	1982	2	Y	2					2
							2	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	105	1	1967	2	Y	7	2	0	1	1	6
							8	9									
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	113	1	2051	2	Y	-0-	1	0	2	1	3

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	68	1	1126	2	Y	10	9	1			12
							11	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	2	Y	10	9	1			13
							11	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	9	2	0	4	1	15
							10	9									
07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	54	1	1018	2	Y	10	4	0	7	1	14
							11	9									
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	Y	8	4	0	4	1	14
							9	9									

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

03	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	80	1	1328	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	68	1	1112	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	997	-0-	-367	-0-	51	1	946	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	65	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	60	1	1092	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

03	465	N	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	136	1	2257	2	Y	50	46	1			54
							55	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	134	1	2180	2	Y	52	47	1			59
							57	9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	122	1	2252	2	Y	48	56	1			51
							53	9									
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	120	1	2203	2	Y	48	11	0	20	1	68
							53	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	124	1	2324	2	Y	46	41	0	33	1	40
							51	9									
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	125	1	2278	2	Y	47	21	0	22	1	44
							52	9									

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

03	T. A.		388	-0-	388	1387	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	1708	X	321	-0-	-1387	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	292	-0-	-173	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	168	-0-	-222	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	127	1	2109	2	N	1	1	1			38
							1	9									
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	126	1	2054	2	N	1	1	1			38
							1	9									
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	103	1	1902	2	N	1	1	1			38
							1	9									
06	1950	N	1565	-0-	-385	-0-	81	1	1484	2	N	-0-					38
07	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	89	1	1657	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	95	1	1732	2	N	-0-					38

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	118	1	1969	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	107	1	1735	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	91	1	1675	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	Y	1					6
							1	9									
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	2	Y	-0-	1	1			5
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1584	2	Y	1					6
							1	9									

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	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
03	2728	N	2589	-0-	-139	-0-	146	1	2422	2	Y	19	9	1			131
							21	9									
04	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	142	1	2317	2	Y	12	8	1			135
							13	9									
05	2728	N	2679	-0-	-49	-0-	137	1	2519	2	Y	21	123	1			33
							23	9									
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	133	1	2440	2	Y	12	2	0	4	1	39
							13	9									
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	140	1	2612	2	Y	9	4	0	7	1	37
							10	9									
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	134	1	2430	2	Y	15	4	0	4	1	44
							17	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

03	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	98	1	1639	2	Y	13	9	1			36
							14	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	87	1	1414	2	Y	13	9	1			40
							14	9									
05	1767	N	854	-0-	-913	-0-	43	1	798	2	Y	12	11	1			41
							13	9									
06	1680	N	1188	-0-	-492	-0-	61	1	1116	2	Y	10	2	0	4	1	45
							11	9									
07	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	63	1	1176	2	Y	6	3	0	7	1	41
							7	9									
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	2	Y	8	3	0	2	1	44
							9	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

03	3100	N	4097	-0-	997	997	232	1	3863	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
04	3000	N	3717	-0-	717	1714	215	1	3501	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	2622	N	908	-0-	-1714	-0-	47	1	860	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	1200	X	832	-0-	-368	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					9
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	Y	-0-					9

PAKENHAM 67 WELL #: 9 RRCID -> 180927 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	500	-0-	-160	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	28	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	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
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	74	1	1231	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
04	1260	N	997	-0-	-263	-0-	58	1	938	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	2	Y	3	2	1			11
							3	9									
06	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	53	1	966	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
07	1023	N	866	-0-	-157	-0-	44	1	821	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	Y	-0-					11

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
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	104	1	1728	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	99	1	1603	2	Y	10	9	1			14
							11	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	80	1	1472	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
06	1500	N	1057	-0-	-443	-0-	54	1	992	2	Y	10	2	0	4	1	16
							11	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	9	4	0	7	1	14
							10	9									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	2	Y	9	4	0	4	1	15
							10	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
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	59	1	974	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	40	1	648	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	51	1	945	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	47	1	868	2	Y	1					5
							1	9									
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	982	2	Y	-0-					5

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
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					1
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	-0-					1
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					1
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	Y	-0-					1
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	47	1	878	2	Y	-0-					1
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	Y	-0-					1

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
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	46	1	769	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	41	1	659	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	40	1	733	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	40	1	732	2	Y	1					5
							1	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	842	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	-0-					5

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	41	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	561	-0-	-159	-0-	29	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	552	-0-	-223	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	69	1	1148	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	68	1	1103	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	Y	-0-	1	1			3
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	2	Y	1					4
							1	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	54	1	988	2	Y	-0-					4

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	74	1	1233	2	Y	10	12	1			15
							11	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1116	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	Y	9	11	1			14
							10	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	2	Y	10	2	0	4	1	18
							11	9									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	Y	9	11	0	7	1	9
							10	9									
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1055	2	Y	9	4	0	4	1	10
							10	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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	Y	-0-					3
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					3
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	38	1	707	2	Y	1					4
							1	9									
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					4
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	Y	-0-					4
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					3

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					17
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	37	1	595	2	Y	-0-					17
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					17
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					17
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					17
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	Y	-0-					17

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					6
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					6
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					6
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					6
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					6
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					6

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	35	1	579	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	31	1	577	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					4
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					4
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	699	2	Y	-0-					4

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					1
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	45	1	728	2	Y	-0-					1
05	868	N	666	-0-	-202	-0-	34	1	632	2	Y	-0-					1
06	810	N	612	-0-	-198	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					1
07	806	N	682	-0-	-124	-0-	35	1	647	2	Y	-0-					1
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-					1

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
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	60	1	994	2	Y	2					58
							2	9									
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	57	1	925	2	Y	-0-					58
05	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	52	1	961	2	Y	-0-					58
06	1020	N	841	-0-	-179	-0-	43	1	798	2	Y	-0-					58
07	992	N	627	-0-	-365	-0-	32	1	595	2	Y	-0-					58
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	Y	1					59
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	56	1	748	2	Y	6	5	1			28
							7	9									
04	900	N	496	-0-	-404	-0-	35	1	455	2	Y	5	5	1			28
							6	9									
05	961	N	696	-0-	-265	-0-	46	1	644	2	Y	5	6	1			27
							6	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	780	2	Y	4	1	0	2	1	28
							4	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	728	2	Y	4	2	0	3	1	27
							4	9									
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	Y	5	2	0	2	1	28
							6	9									

MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

03	837	N	510	-0-	-327	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	457	-0-	-203	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	1400	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	80	1	1297	2	Y	-0-					5
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	1					6
							1	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	67	1	1232	2	Y	-0-					6
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	81	1	1472	2	Y	-0-					5

MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

03	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	183	1	3042	2	Y	16	9	1			133
							18	9									
04	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	175	1	2850	2	Y	9	9	1			133
							10	9									
05	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	162	1	2991	2	Y	19	11	1			141
							21	9									
06	3240	X	2912	-0-	-328	-0-	150	1	2750	2	Y	11	126	0	4	1	22
							12	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	161	1	3011	2	Y	9	4	0	7	1	20
							10	9									
08	3038	X	2144	-0-	-894	-0-	111	1	2024	2	Y	8	4	0	4	1	20
							9	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	163	1	2706	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
04	2790	N	2680	-0-	-110	-0-	155	1	2524	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
05	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	145	1	2682	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
06	2790	N	2347	-0-	-443	-0-	121	1	2226	2	Y	-0-	13	0			2
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	2	Y	6	2	0	1	1	5
							7	9									
*08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	131	1	2389	2	Y	8	3	0	2	1	8
							9	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	206	1	3431	2	Y	13	9	1			36
							14	9									
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	196	1	3182	2	Y	13	9	1			40
							14	9									
05	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	164	1	3032	2	Y	12	11	1			41
							13	9									
06	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	150	1	2765	2	Y	10	2	0	4	1	45
							11	9									
07	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	152	1	2839	2	Y	10	4	0	7	1	44
							11	9									
08	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	165	1	3009	2	Y	9	4	0	4	1	45
							10	9									

MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

03	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	97	1	1622	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	92	1	1502	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
05	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	75	1	1388	2	Y	-0-	1	1			17
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	77	1	1424	2	Y	2					19
							2	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	121	1	2261	2	Y	7	2	0	1	1	23
							8	9									
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	95	1	1721	2	Y	-0-	1	0	2	1	19

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

03	527	N	494	-0-	-33	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	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
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	223	1	3712	2	Y	13	9	1			41
							14	9									
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	209	1	3402	2	Y	13	9	1			45
							14	9									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	190	1	3515	2	Y	12	11	1			46
							13	9									
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	185	1	3399	2	Y	10	2	0	4	1	50
							11	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	192	1	3589	2	Y	10	4	0	7	1	49
							11	9									
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	191	1	3465	2	Y	9	4	0	4	1	50
							10	9									

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	-0-					83
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					83
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					83
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					83
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					83
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					83

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	65	1	1085	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1042	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	57	1	1041	2	Y	1					6
							1	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	Y	7	2	0	1	1	10
							8	9									
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	Y	1	1	0	2	1	8
							1	9									

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	235	1	3915	2	Y	112	84	1			122
							123	9									
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	233	1	3799	2	Y	56	77	1			101
							62	9									
05	3968	X	2349	-0-	-1619	-0-	120	1	2214	2	Y	14	34	1			81
							15	9									
06	3840	X	2094	-0-	-1746	-0-	107	1	1973	2	Y	13	2	0	4	1	88
							14	9									
07	4309	X	900	-0-	-3409	-0-	45	1	842	2	Y	12	4	0	7	1	89
							13	9									
*08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	228	1	4141	2	Y	9	4	0	4	1	90
							10	9									

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					20
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					20
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					20
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					20
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					20
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					20

MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	92	1	1531	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	2	Y	12	9	1			16
							13	9									
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	87	1	1610	2	Y	13	11	1			18
							14	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1295	2	Y	13	2	0	4	1	25
							14	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1527	2	Y	13	4	0	7	1	27
							14	9									
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	Y	11	4	0	4	1	30
							12	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	2	Y	20	19	1			35
							22	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	120	1	1958	2	Y	38	19	1			54
							42	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	90	1	1667	2	Y	20	22	1			52
							22	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	Y	20	4	0	8	1	60
							22	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1430	2	Y	19	9	0	13	1	57
							21	9									
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	92	1	1679	2	Y	17	8	0	9	1	57
							19	9									

MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

03	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	72	1	1203	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	79	1	1284	2	Y	-0-	3	1			6
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	89	1	1649	2	Y	-0-					6
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	2	Y	-0-					6
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	104	1	1953	2	Y	-0-					6
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	Y	-0-					6

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

03	2294	N	1526	-0-	-768	-0-	106	1	1420	2	Y	-0-					21
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	140	1	1832	2	Y	-0-					21
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	162	1	2288	2	Y	-0-					21
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	163	1	2291	2	Y	-0-					21
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	2	Y	-0-					21
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	168	1	2382	2	Y	-0-					21

MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010

03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	157	1	2606	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	144	1	2346	2	Y	12	9	1			16
							13	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	127	1	2350	2	Y	13	11	1			18
							14	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	118	1	2179	2	Y	13	2	0	4	1	25
							14	9									
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	121	1	2257	2	Y	13	4	0	7	1	27
							14	9									
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	122	1	2211	2	Y	11	4	0	4	1	30
							12	9									

RIO-TEX, INC. 712930
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-					45
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	N	-0-					45
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	387	2	N	-0-					45
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-					45
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	46	1	363	2	N	-0-					45
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	44	1	332	2	N	-0-					45

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
PAKENHAM WELL #: 6901 RRCID -> 146615 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 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
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	24	1	187	2	N	-0-					24
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	N	-0-					24
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	2	N	-0-					24
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	N	-0-					24
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	290	2	N	-0-					24
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	37	1	274	2	N	-0-					24

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
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	63	1	497	2	N	-0-					27
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	56	1	463	2	N	-0-					27
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	61	1	489	2	N	-0-					27
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	57	1	434	2	N	-0-					27
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	478	2	N	-0-					27
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	58	1	430	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
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	160	1	1261	2	N	-0-					100
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	170	1	1391	2	N	-0-					100
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	162	1	1307	2	N	-0-					100
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	161	1	1213	2	N	-0-					100
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	152	1	1202	2	N	-0-					100
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	177	1	1321	2	N	-0-	99	1			1

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	85	1	674	2	N	-0-					21
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	77	1	629	2	N	-0-					21
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	80	1	646	2	N	-0-					21
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	86	1	647	2	N	-0-					21
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	81	1	639	2	N	-0-					21
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	81	1	605	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
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	31	1	245	2	N	-0-					63
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	32	1	267	2	N	-0-					63
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	N	-0-					63
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	2	N	-0-					63
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					63
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	34	1	252	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
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	213	1	1678	2	N	-0-					100
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	186	1	1522	2	N	-0-					100
05	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	197	1	1586	2	N	-0-					100
06	1830	N	1533	-0-	-297	-0-	179	1	1354	2	N	-0-					100
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	209	1	1648	2	N	-0-					100
08	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	189	1	1414	2	N	-0-	79	1			21

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	450	2	2	9	Y	2					29
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	433	2	2	9	Y	2					31
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	431	2	4	9	Y	4	29	1			6
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	421	2	8	9	Y	7					13
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	363	2	3	9	Y	3					16
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	359	2	1	9	Y	1					17

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
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	125	1	4457	2	Y	-0-					20
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	130	1	4080	2	Y	-0-					20
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	169	1	4287	2	Y	-0-					20
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	237	1	5106	2	Y	-0-					20
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	222	1	5338	2	Y	-0-					20
*08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	223	1	5207	2	Y	-0-					20

MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	Y	-0-					18
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	Y	-0-					18
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	Y	-0-					18
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	Y	-0-					18
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	634	2	Y	-0-					18
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	2	Y	-0-					18

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	195	1	6936	2	Y	-0-					19
04	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	224	1	7065	2	Y	-0-					19
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	280	1	7114	2	Y	-0-					19
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	273	1	5879	2	Y	-0-					19
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	255	1	6143	2	Y	-0-					19
*08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	259	1	6070	2	Y	-0-					19

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	Y	2					29
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	520	2	2	9	Y	2					31
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	Y	4	29	1			6
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	442	2	8	9	Y	7					13
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					16
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1					17

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	420	2	2	9	Y	2					29
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	374	2	2	9	Y	2					31
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	420	2	4	9	Y	4	30	1			5
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	393	2	8	9	Y	7					12
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2					14
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					15

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					29
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	Y	5	3	8			31
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5	29	1			7
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7					14
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	397	2	7	9	Y	6	3	8			17
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	376	2	2	9	Y	2					19

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
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	Y	2					34
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	Y	2					36
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	Y	4	30	1			10
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	Y	7					17
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	Y	2					19
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					20

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					31
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					33
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	488	2	4	9	Y	4	29	1			8
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	496	2	8	9	Y	7					15
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	416	2	3	9	Y	3					18
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	493	2	1	9	Y	1					19

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECAN STATION (CANYON LIME) 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105564 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION (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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	15					82
						17	9									
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	Y	26					108
						29	9									
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	Y	24					132
						26	9									
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	Y	25					157
						5	4	28	9							
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	345	3	20	9	Y	18	139	1			36
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	364	3	23	9	Y	21					57

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	53289 X	49398	-0-	-3891	-0-	39306	2	9497	3	Y	541	426	0			168
						595	9									
04	51327 X	51327	-0-	-0-	-0-	40125	2	10371	3	Y	755	783	0			140
						831	9									
05	50258 X	50258	-0-	-0-	-0-	40938	2	8364	3	Y	869	868	0			141
						956	9									
06	47820 X	40384	-0-	-7436	-0-	30301	2	7271	3	Y	455	584	0			12
						2311	4	501	9							
07	53041 X	52253	-0-	-788	-0-	43609	2	8086	3	Y	507	505	0			14
						558	9									
*08	53041 X	50223	-0-	-2818	-0-	41360	2	8180	3	Y	621	587	0			48
						683	9									

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 47 U RRCID -> 158155 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

03	5363	X	4451	-0-	-912	-0-	4378	3	73	9	Y	66	27	0			62
04	5790	X	5010	-0-	-780	-0-	4855	3	155	9	Y	141	136	0			67
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			Y	-0-	67	0			-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			Y	-0-					-0-
*08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5821	3	15	9	Y	14	8	0			6

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

03	3720	X	380	-0-	-3340	-0-	344	3	36	9	Y	33	4	0			31
04	2400	X	469	-0-	-1931	-0-	364	3	105	9	Y	95	81	0			45
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	294	3	223	9	Y	203	179	0			69
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	265	3	72	9	Y	65	97	0			37
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	298	3	75	9	Y	68	88	0			17
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	284	3	61	9	Y	55	49	0			23

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	31	3	36	9	N	33	10	0			31
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33	3	105	9	N	95	81	0			45
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	3	223	9	N	203	179	0			69
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	3	72	9	N	65	97	0			37
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	27	3	75	9	N	68	88	0			17
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	227	3	61	9	N	55	49	0			23

TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	975	-0-	-761	-0-	920	3	55	9	N	50	11	0			47
04	1470	X	1039	-0-	-431	-0-	884	3	155	9	N	141	121	0			67
05	837	N	408	-0-	-429	-0-	408	3			N	-0-	67	0			-0-
06	900	N	385	-0-	-515	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	930	N	490	-0-	-440	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	1554	-0-	-461	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1950 N	1257	-0-	-693	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	4531	-0-	1431	1431	4531	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	4334	-0-	1334	2765	4334	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3622	-0-	522	3287	3622	3			N	-0-					-0-
*08	5153 X	1866	-0-	-3287	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154

03	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3433	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3688	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3413	2	13	9	N	12	12	8			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

03	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	13805	2	406	9	N	369	353	1	16	8	151
04	12450 X	11029	-0-	-1421	-0-	11025	2	4	9	N	4	4	8			151
05	13764 X	8952	-0-	-4812	-0-	8723	2	229	9	N	208	185	1	23	8	151
06	13320 X	8117	-0-	-5203	-0-	7915	2	202	9	N	184	184	1			151
07	13764 X	8290	-0-	-5474	-0-	8072	2	218	9	N	198	189	1	9	8	151
08	13764 X	9444	-0-	-4320	-0-	9431	2	13	9	N	12	12	8			151

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036 X	8543	-0-	-2493	-0-	8541	2	2	9	N	2	2	8			1
04	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					1
05	9858 X	7319	-0-	-2539	-0-	7313	2	6	9	N	5	5	8			1
06	8940 X	7848	-0-	-1092	-0-	7848	2			N	-0-					1
07	10013 X	8601	-0-	-1412	-0-	8601	2			N	-0-					1
08	10013 X	7929	-0-	-2084	-0-	7917	2	12	9	N	11	6	1			6

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

03	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	10998	2	921	9	N	837	876	1			167
04	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	10501	2	869	9	N	790	783	1			174
05	11470 X	11446	-0-	-24	-0-	10713	2	733	9	N	666	679	1			161
06	11520 X	10035	-0-	-1485	-0-	9659	2	376	9	N	342	442	1			61
07	11904 X	10221	-0-	-1683	-0-	10043	2	178	9	N	162	147	1	5	8	71
08	11904 X	10741	-0-	-1163	-0-	10194	2	547	9	N	497	333	1			235

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1657	3	44	9	N	40	171	1			83
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1500	3	43	9	N	39					122
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1190	3	35	9	N	32					154
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1368	3	46	9	N	42					196
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1503	3	47	9	N	43	177	1			62
*08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1466	3	42	9	N	38	2	8			98

XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 118 RRCID -> 019151 COMPL. DATE 12/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 704 RRCID -> 019155 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2505 RRCID -> 019164 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5202 RRCID -> 019166 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 903 RRCID -> 019169 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 401 RRCID -> 033658 COMPL. DATE 04/25/1964 TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 708 RRCID -> 033927 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1702 RRCID -> 037220 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 115 RRCID -> 131160 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5001 RRCID -> 133386 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 158 RRCID -> 137054 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 159 RRCID -> 137055 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1611 RRCID -> 137056 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5003 RRCID -> 137452 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 11956

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 160 RRCID -> 138177 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12113 - 12340

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4901 RRCID -> 139121 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12144 - 12226

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2523 RRCID -> 145840 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11813 - 12107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1613 RRCID -> 145841 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11893

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2604 RRCID -> 146085 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 12140

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1304 RRCID -> 146261 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11781 - 12091

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1405H RRCID -> 146953 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 14970

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	276428 X	276428	-0-	-0-	-0-	272207	3	4221	9	Y	3837	3892	0	400	6			967
04	273436 X	273436	-0-	-0-	-0-	269562	3	3874	9	Y	3522	3474	0					1015
05	265815 X	265815	-0-	-0-	-0-	262568	3	3247	9	Y	2952	2949	0					1018
06	304192 X	304192	-0-	-0-	-0-	300324	3	3868	9	Y	3516	3565	0					969
07	289011 X	289011	-0-	-0-	-0-	285617	3	3394	9	Y	3085	2771	0	265	1			1018
*08	277794 X	277794	-0-	-0-	-0-	274542	3	3252	9	Y	2956	2919	0					1055

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2403 RRCID -> 165225 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 702 RRCID -> 166771 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11645 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2106 RRCID -> 169338 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2701 RRCID -> 180571 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 106 RRCID -> 207484 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 720 RRCID -> 187937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3626	3626	-0-	-0-	-0-	3465	3	161	9	Y	146	141	0			11
04	3247	3247	-0-	-0-	-0-	3062	3	185	9	Y	168	170	0			9
05	25013	25013	-0-	-0-	-0-	24790	3	223	9	Y	203	198	0			14
06	4239	4239	-0-	-0-	-0-	4079	3	160	9	Y	145	150	0			9
07	4305	4305	-0-	-0-	-0-	4163	3	142	9	Y	129	129	0			9
*08	4993	4993	-0-	-0-	-0-	4795	3	198	9	Y	180	178	0			11

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 260355 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "M" WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	3	24	9	Y	22	48	1			11
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1032	3	20	9	Y	18					29
05	992 N	752	-0-	-240	-0-	740	3	12	9	Y	11					40
06	1020 N	142	-0-	-878	-0-	121	3	21	9	Y	19	21	1			38
07	DLQ G-10	353	-0-	353	353	318	3	35	9	Y	32					70
08	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1365	972	3	40	9	Y	36	54	1			52

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

03	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					9
04	1020 N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					9
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	N	1					10
06	960 N	501	-0-	-459	-0-	501	2			N	-0-					10
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					10
08	1240 N	743	-0-	-497	-0-	743	2			N	-0-					10

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					57
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					57
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					57
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					57
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					57
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					57

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1078	-0-	-332	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1175	-0-	-385	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1767 N	904	-0-	-863	-0-	904	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	629	-0-	-841	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	651	-0-	-899	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	548	-0-	-723	-0-	548	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					41
04	2700	X	1752	-0-	-948	-0-	1752	2			N	-0-					41
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					41
06	2700	X	1490	-0-	-1210	-0-	1490	2			N	-0-					41
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					41
08	2790	X	1900	-0-	-890	-0-	1900	2			N	-0-					41

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2042	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	403	N	61	-0-	-342	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	648	-0-	-654	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1247	-0-	-396	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

03	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	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
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

03	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2		N	-0-					-0-
04	390	N	188	-0-	-202	-0-	188	2		N	-0-					-0-
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2		N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

03	1178	N	925	-0-	-253	-0-	925	2		N	-0-					-0-
04	960	N	799	-0-	-161	-0-	799	2		N	-0-					-0-
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2		N	-0-					-0-
06	900	N	743	-0-	-157	-0-	743	2		N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2		N	-0-					-0-
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2		N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-					-0-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2		N	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-					-0-
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2		N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 4 RRCID -> 100669 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 5704

03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	540	N	226	-0-	-314	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	316	-0-	-924	-0-	316	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	138	-0-	-292	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1362	-0-	-348	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	719	-0-	-304	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	938	-0-	-457	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	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
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

03	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	102	-0-	102	177	102	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	713	N	451	-0-	-262	-0-	451	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	235	1	183	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	233	1	165	2	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	261	1	147	2	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	233	1	152	2	N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	260	1	151	2	N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	99	1	77	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	100	1	71	2	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	112	1	64	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	97	1	64	2	N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	108	1	63	2	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	29	1	23	2	N	-0-					6
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	28	1	20	2	N	-0-					6
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	27	1	16	2	N	-0-					6
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	28	1	19	2	N	-0-					6
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	1	12	2	N	-0-					6
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					6

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	341	N	225	-0-	-116 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	652	-0-	-61 B	-2892	652	2			N	-0-					-0-
04	690	N	563	-0-	-127 B	-2892	563	2			N	-0-					-0-
05	620	N	533	-0-	-87 B	-2892	533	2			N	-0-					-0-
06	630	N	378	-0-	-252 B	-2892	378	2			N	-0-					-0-
07	589	N	418	-0-	-171 B	-2892	418	2			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19 B	-2892	508	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
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	66	1	1020	3	N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	64	1	981	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	66	1	1010	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	66	1	966	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35 B	-0-	59	1	991	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
03	496	#	957	-0-	461 B	-1813	957	3			N	-0-					-0-
04	870	#	823	-0-	-47 B	-1860	823	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	778	-0-	-462 B	-2322	778	3			N	-0-					-0-
06	1200	#	671	-0-	-529 B	-2851	671	3			N	-0-					-0-
07	1240	#	630	-0-	-610 B	-3461	630	3			N	-0-					-0-
08	961	#	610	-0-	-351 B	-3812	610	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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827			Y	NO RPT			66
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827			Y	NO RPT			66
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827			Y	NO RPT			66
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827			Y	NO RPT			66
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827			Y	NO RPT			66
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827			Y	NO RPT			66

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	531			Y	NO RPT			6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	531			Y	NO RPT			6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	531			Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	531			Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	531			Y	NO RPT			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	531			Y	NO RPT			6

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	370			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	370			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	370			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	370			Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	370			Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	370			Y	NO RPT			3

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766			Y	NO RPT			38
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766			Y	NO RPT			38
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766			Y	NO RPT			38
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766			Y	NO RPT			38
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766			Y	NO RPT			38
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766			Y	NO RPT			38

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700			Y	NO RPT			90
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700			Y	NO RPT			90
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700			Y	NO RPT			90
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700			Y	NO RPT			90
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700			Y	NO RPT			90
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700			Y	NO RPT			90

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073			Y	NO RPT			40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073			Y	NO RPT			40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073			Y	NO RPT			40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073			Y	NO RPT			40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073			Y	NO RPT			40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073			Y	NO RPT			40

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623			Y	NO RPT			57
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623			Y	NO RPT			57
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623			Y	NO RPT			57
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623			Y	NO RPT			57
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623			Y	NO RPT			57
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623			Y	NO RPT			57

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825					Y	NO RPT					52
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825					Y	NO RPT					52
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825					Y	NO RPT					52
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825					Y	NO RPT					52
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825					Y	NO RPT					52
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825					Y	NO RPT					52

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611					Y	NO RPT					34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611					Y	NO RPT					34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611					Y	NO RPT					34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611					Y	NO RPT					34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611					Y	NO RPT					34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611					Y	NO RPT					34

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

03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
04	720 N	551	-0-	-169	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	285	-0-	-335	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	198	-0-	-402	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	632	-0-	632	632	632	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	492	-0-	492	1124	492	3			Y	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

03	744 N	726	-0-	-18	-0-	724	3	2	9	N	2					193
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					193
05	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					193
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2	9	N	2					195
07	868 N	715	-0-	-153	-0-	712	3	3	9	N	3					198
08	744 N	182	-0-	-562	-0-	181	3	1	9	N	1					199

THOMPSON, J. CLEO 855610
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020

03	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1298	2	18	9	N	16					98
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1266	2	19	9	N	17					115
05	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1163	2	14	9	N	13					128
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	N	7					135
07	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1197	2	8	9	N	7					142
*08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1273	2	7	9	N	6					148

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

03	2418 #	1700	-0-	-718	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	2010 #	1793	-0-	-217	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
05	2077 #	1548	-0-	-529	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1770 #	1418	-0-	-352	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1860 #	1390	-0-	-470	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1860 #	1318	-0-	-542	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	106	3	87	9	N	79					134
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	82	3	33	9	N	30					164
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	82	3	4	9	N	4					168
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					168
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					168
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	11	3	19	9	N	17					185

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B DENY	-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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

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

03	14973 X	14216	-0-	-757	-0-	789	1	13412	2	N	14	8	1			196
						15	9									
04	14220 X	13554	-0-	-666	-0-	781	1	12740	2	N	30	180	1			46
						33	9									
05	14322 X	13818	-0-	-504	-0-	797	1	13000	2	N	19	8	1			57
						21	9									
06	13860 X	12852	-0-	-1008	-0-	765	1	12080	2	N	6					63
						7	9									
07	14322 X	13815	-0-	-507	-0-	815	1	12997	2	N	3	8	1			58
						3	9									
*08	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	850	1	13413	2	N	14					72
						15	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	5706	-0-	-1951	-0-	312	1	5302	2	N	84	47	1			270
							92	9									
04	7410	X	5558	-0-	-1852	-0-	316	1	5158	2	N	76	249	1			97
							84	9									
05	7223	X	5921	-0-	-1302	-0-	338	1	5510	2	N	66	47	1			116
							73	9									
06	6270	X	5342	-0-	-928	-0-	313	1	4941	2	N	80					196
							88	9									
07	6045	X	5898	-0-	-147	-0-	342	1	5455	2	N	92	110	1			178
							101	9									
*08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	368	1	5808	2	N	81					259
							89	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
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	47	1	793	2	N	2	2	1			30
							2	9									
04	870	N	777	-0-	-93	-0-	45	1	729	2	N	3	3	1			30
							3	9									
05	868	N	791	-0-	-77	-0-	46	1	744	2	N	1	2	1			29
							1	9									
06	810	N	719	-0-	-91	-0-	43	1	674	2	N	2					31
							2	9									
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	46	1	729	2	N	2	5	1			28
							2	9									
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	44	1	699	2	N	2					30
							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
03	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	155	1	2640	2	N	2	2	1			46
							2	9									
04	2970	X	2683	-0-	-287	-0-	155	1	2525	2	N	3	3	1			46
							3	9									
05	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	159	1	2589	2	N	2	2	1			46
							2	9									
06	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	155	1	2449	2	N	2					48
							2	9									
07	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	156	1	2484	2	N	2	5	1			45
							2	9									
08	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	156	1	2456	2	N	1					46
							1	9									

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
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	46	1	789	2	N	2	2	1			153
							2	9									
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	45	1	731	2	N	3	3	1			153
							3	9									
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	42	1	687	2	N	2	2	1			153
							2	9									
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	41	1	649	2	N	1					154
							1	9									
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	45	1	716	2	N	2	5	1			151
							2	9									
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	2					153
							2	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4 2	1 9	65	2	N	2	2	1			30
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	85	2	N	3	3	1			30
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	6 1	1 9	99	2	N	1	2	1			29
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	77	2	N	2					31
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	5 2	1 9	84	2	N	2	5	1			28
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5 2	1 9	76	2	N	2					30

POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	352 10	1 9	5992	2	N	9	7	1			130
04	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	304 21	1 9	4966	2	N	19					149
05	5859	X	5745	-0-	-114	-0-	331 8	1 9	5406	2	N	7	8	1			148
06	6150	X	5649	-0-	-501	-0-	336 4	1 9	5309	2	N	4					152
07	6355	X	5867	-0-	-488	-0-	346 3	1 9	5518	2	N	3	8	1			147
08	6355	X	5916	-0-	-439	-0-	353 2	1 9	5561	2	N	2					149

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

03	18011	X	16177	-0-	-1834	-0-	898 19	1 9	15260	2	N	17	12	1			182
04	17430	X	15940	-0-	-1490	-0-	919 15	1 9	15006	2	N	14					196
05	16740	X	16282	-0-	-458	-0-	939 14	1 9	15329	2	N	13	12	1			197
06	16050	X	15494	-0-	-556	-0-	921 17	1 9	14556	2	N	15					212
07	16461	X	16139	-0-	-322	-0-	952 6	1 9	15181	2	N	5	12	1			205
08	16461	X	15843	-0-	-618	-0-	944 3	1 9	14896	2	N	3					208

POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

03	7998	X	6889	-0-	-1109	-0-	381 30	1 9	6478	2	N	27	19	1			118
04	7380	X	6390	-0-	-990	-0-	367 34	1 9	5989	2	N	31	26	1			123
05	7626	X	6451	-0-	-1175	-0-	371 21	1 9	6059	2	N	19	19	1			123
06	7380	X	6449	-0-	-931	-0-	382 28	1 9	6039	2	N	25					148
07	7285	X	6580	-0-	-705	-0-	387 17	1 9	6176	2	N	15	46	1			117
08	6882	X	6379	-0-	-503	-0-	379 20	1 9	5980	2	N	18					135

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2700	-0-	-555	-0-	150	1	2550	2	N	-0-	2	1			126
04	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	143	1	2326	2	N	6					132
							7	9									
05	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	149	1	2433	2	N	-0-	2	1			130
06	2670	X	2475	-0-	-195	-0-	147	1	2327	2	N	1					131
							1	9									
07	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	145	1	2314	2	N	1	2	1			130
							1	9									
08	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	153	1	2407	2	N	-0-					130

POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	273	1	4647	2	N	32	12	1			193
							35	9									
04	5280	X	4699	-0-	-581	-0-	270	1	4406	2	N	21	16	1			198
							23	9									
05	5332	X	4777	-0-	-555	-0-	275	1	4487	2	N	14	12	1	185	5	15
							15	9									
06	5160	X	4266	-0-	-894	-0-	253	1	4001	2	N	11					26
							12	9									
07	5332	X	4634	-0-	-698	-0-	272	1	4342	2	N	18	27	1			17
							20	9									
08	4960	X	4680	-0-	-280	-0-	278	1	4390	2	N	11					28
							12	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
03	8680	X	7469	-0-	-1211	-0-	415	1	7050	2	N	4	2	1			200
							4	9									
04	8400	X	7913	-0-	-487	-0-	457	1	7454	2	N	2					202
							2	9									
05	8122	X	7792	-0-	-330	-0-	450	1	7342	2	N	-0-	2	1			200
06	7860	X	7272	-0-	-588	-0-	433	1	6838	2	N	1					201
							1	9									
07	8184	X	8002	-0-	-182	-0-	471	1	7511	2	N	18	188	1			31
							20	9									
08	8184	X	7561	-0-	-623	-0-	451	1	7109	2	N	1					32
							1	9									

POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	16208	-0-	-935	-0-	899	1	15279	2	N	27	12	1			185
							30	9									
04	16380	X	15626	-0-	-754	-0-	901	1	14702	2	N	21	16	1			190
							23	9									
05	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	940	1	15344	2	N	22	12	1			200
							24	9									
06	15690	X	14848	-0-	-842	-0-	882	1	13929	2	N	34	177	1			57
							37	9									
07	16213	X	15517	-0-	-696	-0-	915	1	14592	2	N	9	27	1			39
							10	9									
08	16306	X	15105	-0-	-1201	-0-	900	1	14188	2	N	15					54
							17	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	226	2	N	1	2	1			82
							1	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	219	2	N	2					84
							2	9									
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	2	N	-0-	2	1			82
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	13	1	202	2	N	1					83
							1	9									
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	203	2	N	1	2	1			82
							1	9									
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	202	2	N	1					83
							1	9									

POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7890	-0-	-728	-0-	434	1	7375	2	N	74	228	1			91
							81	9									
04	8340	X	7696	-0-	-644	-0-	440	1	7187	2	N	63	48	1			106
							69	9									
05	8618	X	7907	-0-	-711	-0-	453	1	7389	2	N	59	35	1			130
							65	9									
06	8310	X	7339	-0-	-971	-0-	434	1	6852	2	N	48					178
							53	9									
07	8370	X	7691	-0-	-679	-0-	451	1	7184	2	N	51	82	1			147
							56	9									
08	7967	X	7415	-0-	-552	-0-	438	1	6916	2	N	55					202
							61	9									

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4386	-0-	-1256	-0-	243	1	4133	2	N	9	8	1			150
							10	9									
04	5130	X	4164	-0-	-966	-0-	240	1	3909	2	N	14	11	1			153
							15	9									
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	267	1	4358	2	N	6	8	1			151
							7	9									
06	4230	X	4083	-0-	-147	-0-	243	1	3832	2	N	7					158
							8	9									
07	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	243	1	3876	2	N	6	18	1			146
							7	9									
08	4619	X	3845	-0-	-774	-0-	229	1	3608	2	N	7					153
							8	9									

POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	11985	-0-	-601	-0-	665	1	11313	2	N	6	2	1			152
							7	9									
04	12180	X	11689	-0-	-491	-0-	674	1	11008	2	N	6	3	1			155
							7	9									
05	12338	X	12119	-0-	-219	-0-	699	1	11413	2	N	6	2	1			159
							7	9									
06	11910	X	11692	-0-	-218	-0-	696	1	10992	2	N	4					163
							4	9									
07	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	725	1	11554	2	N	15	5	1			173
							17	9									
08	12121	X	11704	-0-	-417	-0-	698	1	11004	2	N	2					175
							2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	T. A.	27	-0-	27	27	27	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1704	3	142	9	Y	129	178	1			106
04	1950 N	1698	-0-	-252	-0-	1624	3	74	9	Y	67					173
05	2046 N	1613	-0-	-433	-0-	1592	3	21	9	Y	19					192
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1750	3	218	9	Y	198	347	1			43
07	1767 N	1170	-0-	-597	-0-	1090	3	80	9	Y	73					116
*08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	1947	3	481	9	Y	437	351	1			202

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2703	2	3	9	N	3			73
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2465	2	2	9	N	2			75
05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2369	2	7	9	N	6			81
06	1680 X	905	-0-	-775	-0-	905	2			N	-0-			81
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			81
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			81

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

03	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-			83
04	570 #	393	-0-	-177	-0-	393	2			N	-0-			83
05	589 #	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-			83
06	570 #	315	-0-	-255	-0-	315	2			N	-0-			83
07	558 #	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-			83
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-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

03	651 #	625	-0-	-26	-0-	616	2	9	9	N	8			147
04	600 #	596	-0-	-4	-0-	592	2	4	9	N	4			151
05	620 #	618	-0-	-2	-0-	615	2	3	9	N	3			154
06	600 #	444	-0-	-156	-0-	427	2	17	9	N	15			169
*07	674 R	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8			177
08	620 #	464	-0-	-156	-0-	462	2	2	9	N	2			179

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES 556500
U.T. 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 111989 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6781 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					40
04	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					40
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					40
06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					40
07	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					40
*08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					40

U.T. 38 "A" WELL #: 2 RRCID -> 111990 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6802 - 6858

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2016 - PLUGGED 03/25/16

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916

03	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					120
04	210	#	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					120
05	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					120
06	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					120
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					120
08	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					120

SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 7100

03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					79
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					79
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					79
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					79
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					79
08	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					79

SUGG, A. "6" WELL #: 1 RRCID -> 188387 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7266

03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					102
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					102
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					102
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					102
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					102
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					102

U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6916

03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					130
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					130
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					130
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					130
07	248	#	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					130
08	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	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

03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	450 #	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465 #	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	465 #	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

03	1054 #	936	-0-	-118	-0-	936	3			N	-0-	172	1			26
04	990 #	687	-0-	-303	-0-	683	3	4	9	N	4					30
05	1023 #	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					30
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					30
07	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					30
*08	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1001	3	2	9	N	2					32

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

03	558 #	532	-0-	-26	-0-	525	3	7	9	N	6					154
04	540 #	509	-0-	-31	-0-	498	3	11	9	N	10					164
05	527 #	519	-0-	-8	-0-	505	3	14	9	N	13					177
06	510 #	505	-0-	-5	-0-	495	3	10	9	N	9					186
07	527 #	516	-0-	-11	-0-	510	3	6	9	N	5					191
08	527 #	470	-0-	-57	-0-	438	3	32	9	N	29	175	1			45

RICHEY 43A WELL #: 7 RRCID -> 116172 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6839 - 6855

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2016 - P/A 06/23/16

SCHLINKE -18- WELL #: 3 RRCID -> 120659 COMPL. DATE 03/29/1986 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 6342

03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					129
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					129
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					129
06	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					129
07	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-	105	1			24
08	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					24

BELLOWS -57- WELL #: 6 RRCID -> 120833 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6910 - 6968

03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

03	2108 #	1156	-0-	-952	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	2040 #	1847	-0-	-193	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1740 #	1539	-0-	-201	-0-	1537	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1922 #	1518	-0-	-404	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1922 #	1472	-0-	-450	-0-	1472	3			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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 #	996	-0-	-89	-0-	87	1	903	3	N	5					191
						6	9									
04	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	961	3	N	2					193
						2	9									
05	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	87	1	966	3	N	9	8	8			194
						10	9									
06	1020 #	1019	-0-	-1	-0-	84	1	933	3	N	2	138	1			58
						2	9									
07	1085 #	1061	-0-	-24	-0-	87	1	974	3	N	-0-					58
08	1085 #	1053	-0-	-32	-0-	87	1	966	3	N	-0-					58

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798 #	1612	-0-	-186	-0-	87	1	1517	3	N	7					87
						8	9									
04	1650 #	1476	-0-	-174	-0-	84	1	1386	3	N	5					92
						6	9									
05	1705 #	1547	-0-	-158	-0-	87	1	1457	3	N	3					95
						3	9									
06	1590 #	1541	-0-	-49	-0-	84	1	1453	3	N	4					99
						4	9									
07	1612 #	1608	-0-	-4	-0-	87	1	1519	3	N	2					101
						2	9									
08	1612 #	1582	-0-	-30	-0-	87	1	1492	3	N	3					104
						3	9									

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240 #	1091	-0-	-149	-0-	87	1	995	3	N	8	2	8			183
						9	9									
04	1140 #	1009	-0-	-131	-0-	84	1	916	3	N	8	1	8			190
						9	9									
05	1178 #	1059	-0-	-119	-0-	87	1	958	3	N	13	5	8			198
						14	9									
06	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	84	1	928	3	N	6	1	8			203
						7	9									
07	1085 #	1030	-0-	-55	-0-	87	1	936	3	N	6	1	8			208
						7	9									
08	1085 #	1031	-0-	-54	-0-	87	1	941	3	N	3					211
						3	9									

RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	578	-0-	578	578	571	3	7	9	N	6					118
04	1174 R	596	-0-	-578	-0-	596	3			N	-0-					118
05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	600	3	52	9	N	47					165
06	626 R	626	-0-	-0-	-0-	614	3	12	9	N	11	148	1			28
07	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					28
08	651 #	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					28

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					154
06	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1268	3	69	9	N	63	185	1			32
07	2186	R	2186	-0-	-0-	-0-	1923	3	263	9	N	239	177	1	2	8	92
*08	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1688	3	174	9	N	158	177	1			73

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3					53
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1065	2	4	9	N	4					57
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	N	9					66
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	761	2	1	9	N	1					67
07	1116	N	855	-0-	-261	-0-	852	2	3	9	N	3					70
08	992	N	876	-0-	-116	-0-	874	2	2	9	N	2					72

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1897	2	64	9	N	58	180	1			10
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	N	11					21
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	N	12					33
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1774	2	24	9	N	22					55
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1686	2	15	9	N	14					69
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1752	2	25	9	N	23					92

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

03	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

03	1457	N	440	-0-	-1017	-0-	440	3			N	-0-					74
04	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	3			N	-0-					74
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					74
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					74
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					74
08	992	N	574	-0-	-418	-0-	574	3			N	-0-					74

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					11
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					11
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			6
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-			6
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			6
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-			6
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-			6
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-			6

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1491	-0-	-309	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	82	1	669	2	N	-0-			-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	75	1	665	2	N	-0-			-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	75	1	665	2	N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	96	1	815	2	N	-0-			-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	94	1	906	2	N	-0-			-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	2	N	-0-			-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	103	1	845	2	N	-0-			-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	93	1	823	2	N	-0-			-0-
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	93	1	823	2	N	-0-			-0-
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	91	1	771	2	N	-0-			-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	137	1	1312	2	N	-0-			-0-
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	133	1	1280	2	N	-0-			-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	135	1	1101	2	N	-0-			-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	114	1	1016	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	114	1	1016	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	115	1	975	2	N	-0-			-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	113	1	1083	2	N	-0-			-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1083	2	N	-0-			-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

03	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	134	1	1092	2	N	-0-			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	122	1	1087	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	122	1	1087	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	124	1	1051	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	94	1	906	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	999	-0-	-210	-0-	94	1	905	2	N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	138	1	1129	2	N	-0-			18
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	124	1	1101	2	N	-0-			18
05	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	124	1	1101	2	N	-0-			18
06	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	123	1	1031	2	N	-0-			18
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	2	N	-0-			18
08	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	115	1	1114	2	N	-0-			18

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

03	775 N	759	-0-	-16	-0-	83	1	676	2	N	-0-			-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	71	1	636	2	N	-0-			-0-
05	775 N	707	-0-	-68	-0-	71	1	636	2	N	-0-			-0-
06	720 N	468	-0-	-252	-0-	50	1	418	2	N	-0-			-0-
07	744 N	657	-0-	-87	-0-	62	1	595	2	N	-0-			-0-
08	713 N	641	-0-	-72	-0-	60	1	581	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

03	341 N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	3	N	-0-			-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	21	1	344	3	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-			-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	20	1	322	3	N	-0-			-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			25
04	330 #	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-			25
05	310 #	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-			25
*06	300 #	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-			25
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			25
08	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED 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
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2016 - PLUGGED 09/01/16

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERMIAN RESOURCES, LLC 655836
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

03	620 #	612	-0-	-8	-0-	595	2	17 9	Y	15			80
04	600 #	537	-0-	-63	-0-	529	2	8 9	Y	7			87
05	589 #	245	-0-	-344	-0-	245	2		Y	-0-			87
06	600 #	283	-0-	-317	-0-	283	2		Y	-0-	62	1	25
*07	620 #	278	-0-	-342	-0-	275	2	3 9	Y	3			28
*08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4 9	Y	4			32

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

03	806 #	772	-0-	-34	-0-	772	3	N	-0-			-0-
04	780 #	713	-0-	-67	-0-	713	3	N	-0-			-0-
05	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-
06	750 #	699	-0-	-51	-0-	699	3	N	-0-			-0-
07	775 #	570	-0-	-205	-0-	570	3	N	-0-			-0-
*08	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	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

03	2108 #	1595	-0-	-513	-0-	1595	3		N	-0-			231
04	1680 #	1594	-0-	-86	-0-	1575	3	19 9	N	17			248
05	1736 #	1596	-0-	-140	-0-	1573	3	23 9	N	21	189	1	80
06	1650 #	1597	-0-	-53	-0-	1571	3	26 9	N	24			104
07	1674 #	1432	-0-	-242	-0-	1421	3	11 9	N	10			114
08	1643 #	1410	-0-	-233	-0-	1380	3	30 9	N	27			141

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
03	496	N	246	-0-	-250	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5967	-0-	2867	2867	5960	3	7	9	N	6	4	1			2
06	3000	N	3825	-0-	825	3692	3825	3			N	-0-	2	1			-0-
07	3100	N	3551	-0-	451	4143	3551	3			N	-0-					-0-
*08	2233		2233	-0-	-0-	4143	2233	3			N	-0-					-0-

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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	#	3704	-0-	-326	-0-	3696	2	8	9	Y	7					171
04	3900	#	3536	-0-	-364	-0-	3523	2	13	9	Y	12					183
05	3937	#	3561	-0-	-376	-0-	3536	2	25	9	Y	23					206
06	3600	#	3461	-0-	-139	-0-	3443	2	18	9	Y	16					222
07	3689		3532	-0-	-157	-0-	3528	2	4	9	Y	4					226
08	3689		3396	-0-	-293	-0-	3353	2	43	9	Y	39	183	1			82

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
W.R. GUFFEY LLC 887901
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1794	-0-	-456	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC 140612
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1			128
04	2460 N	266	-0-	-2194	-0-	265	2	1	9	N	1			129
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1	9	N	1			130
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2633	2	68	9	N	62	190	1	2
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2599	2	68	9	N	62			64
*08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	N	2			66

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

03	279 N	112	-0-	-167	-0-	112	4	N	-0-			269
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			269
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			269
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			269
07	1798 N	426	-0-	-1372	-0-	426	2	N	-0-			269
08	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2	N	-0-			269

SAN SABA (CAMAR) 80386 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
RUWCO OIL AND GAS CORP. 739825
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 214698 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			97
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	N	-0-			97
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	N	-0-			97
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			97
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-			97
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-			97

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			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
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	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
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	534	-0-	-1636	-0-	534	2			N	-0-					191
04	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-					191
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					191
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					191
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					191
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					191

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					102
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					102
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					102
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					200
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					200
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					200
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	8	-0-	-38	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					1
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					1
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	100	3	Y	3					4
							3	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	3					7
							3	9									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	795	N	485	-0-	-310	-0-	22	1	462	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					1
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	2					3
							2	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					2
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					2
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					2
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					2
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	57	1	468	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	426	3	Y	6					8
							7	9									
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	51	1	419	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	56	1	450	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	Y	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	11					14
							12	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	2	5	1			11
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	83	1	382	3	N	2	5	1			3
							2	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	93	1	403	3	N	1					4
							1	9									
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	54	1	409	3	N	3					7
							3	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	102	1	394	3	N	1	5	1			3
							1	9									
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	67	1	403	3	N	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	15	1	149	3	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	1					1
							1	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	1					2
							1	9									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	13	1	303	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	73	1	526	3	Y	-0-			-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	71	1	509	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	76	1	539	3	Y	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	72	1	531	3	Y	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	76	1	535	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	3	Y	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	48	1	344	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	51	1	361	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	47	1	342	3	Y	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	1					2
							1	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	3					4
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	128	1	410	3	N	5	6	1	1	8	2
							6	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	118	1	343	3	N	3					5
							3	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	380	3	N	3	4	1			4
							3	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	134	1	475	3	N	4	5	1			3
							4	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	138	1	512	3	N	4					7
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	2					3
							2	9									
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	23	1	188	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	22	1	176	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	21	1	177	3	N	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	264	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	N	2					3
							2	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	31	1	249	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 2 RRCID -> 055049 COMPL. DATE 03/03/1973 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	1					1
						1	9									
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	12	1	93	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	1					1
						1	9									
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "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
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	1	1			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	57	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	97	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	87	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	86	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	598	N	409	-0-	-189	-0-	58	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	53	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	50	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					3
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					3
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					3
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					3
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					1
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					1
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					1
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	2					3
							2	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	N	1					1
							1	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	N	-0-					1
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	44	1	646	3	N	-0-					1
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	47	1	696	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	3	N	-0-	1	1			-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	N	1					1
							1	9									
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	41	1	615	3	N	-0-					1
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	40	1	588	3	N	-0-					1
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	173	3	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	384	-0-	-220	-0-	21	1	359	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	20	1	369	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	15	1	289	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	13	1	277	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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. "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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	N	5	4	1			5
							6	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	5	6	1			4
							6	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	N	5	6	1			3
							6	9									
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	27	1	514	3	N	4	2	1			5
							4	9									
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	25	1	516	3	N	4	4	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-	1	1			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	1					1
							1	9									
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	23	1	336	3	N	-0-					1
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	N	-0-					1
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	N	-0-					1
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	11	4	1			7
							12	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	10	6	1			11
							11	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	20	11	1	1	8	19
							22	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	18	13	1			24
							20	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	183	3	Y	30					30
							33	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	2					3
							2	9									
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	7	2	3	9	Y	3	2	1			4
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-	3	1			1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	6	4	1			3
							7	9									
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-	1	1			2
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	1			1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	78	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

03	14B2 EXT		40	-0-	40	131	2	1	35	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	14B2 EXT		36	-0-	36	167	2	1	32	3	Y	2					4
							2	9									
05	14B2 EXT		39	-0-	39	206	2	1	36	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	256	X	50	-0-	-206	-0-	3	1	44	3	Y	3					4
							3	9									
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

03	1968	N	886	-0-	-1082	-0-	61	1	822	3	N	3					4
							3	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	790	3	N	2	5	1			1
							2	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	811	3	N	1					2
							1	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	796	3	N	-0-					2
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	819	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	N	1					2
							1	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	23	1	189	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	22	1	180	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	22	1	186	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	1401	N	694	-0-	-707	-0-	65	1	616	3	N	12	9	8			9
							13	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	1	4	1			6
							1	9									
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	49	1	456	3	N	2					8
							2	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	N	2					10
							2	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	47	1	480	3	N	1					11
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	1					1
							1	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-	1	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	1					1
							1	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	1					2
							1	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	213	-0-	-213	-0-	13	1	199	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					1
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	198	3	N	1					2
							1	9									
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	195	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	26	1	389	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	24	1	355	3	N	-0-					1
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	25	1	367	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	17	62	1	3	8	14
							19	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	10					24
							11	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	8	20	1			12
							9	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	14					26
							15	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	9	21	1	1	8	13
							10	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	191	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	23	1	183	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2403	N	1385	-0-	-1018	-0-	84	1	1300	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	3	N	1					1
							1	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	83	1	1253	3	N	1					2
							1	9									
06	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	80	1	1175	3	N	-0-	1	1			1
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	81	1	1213	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	58	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	51	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	53	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	50	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	53	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					1
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					1
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

03	1632	N	1103	-0-	-529	-0-	156	1	947	3	Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	144	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	134	1	788	3	Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	125	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	134	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	24	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	2					3
							2	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	3					4
							3	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	1					1
							1	9									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					1
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	170	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	160	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	1					2
							1	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-					2
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121	3	N	-0-					2
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	17	1	125	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	496	3	N	10	8	8			8
							11	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	2	4	1			6
							2	9									
05	558	N	216	-0-	-342	-0-	21	1	195	3	N	-0-					6
06	540	N	195	-0-	-345	-0-	18	1	176	3	N	1					7
							1	9									
07	403	N	189	-0-	-214	-0-	17	1	171	3	N	1					8
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	13	1	198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					1
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					1
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					1
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					1
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					1
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					1
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	552	-0-	-648	-0-	57	1	493	3	N	2					7
							2	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	440	3	N	2	4	1			5
							2	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	454	3	N	2					7
							2	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	N	2					9
							2	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	56	1	424	3	N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	388	-0-	-359	-0-	42	1	343	3	N	3	4	1			2
							3	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	N	2					4
							2	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	N	3	4	1			3
							3	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	318	3	N	3	4	1			2
							3	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	319	3	N	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1					1
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	N	-0-	1	1			-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	1					1
							1	9									
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	33	1	492	3	N	-0-					1
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	952	N	589	-0-	-363	-0-	44	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					1
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	18	35	1	3	8	4
							20	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					4
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					4
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-	4	1			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		412	-0-	412	1174	19	1	392	2	Y	1					2
							1	9									
04	1578	N	404	-0-	-1174	-0-	21	1	382	2	Y	1					3
							1	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	1					4
							1	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-	3	1			1
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	1					2
							1	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	1					3
							1	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	1					4
							1	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-	3	1			1
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1					1
							1	9									
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	9	N	1					2
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	87	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					1
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	1					1
							1	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	558	3	N	5	4	1			5
							6	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	537	3	N	5	6	1			4
							6	9									
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	32	1	574	3	N	6	6	1			4
							7	9									
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	28	1	531	3	N	5	3	1			6
							6	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	N	3	4	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	16	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	222	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	1	1			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	1					1
							1	9									
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					6
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					6
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					6
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					6
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	17	1	220	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	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
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
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	11	1	231	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	9	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	1					1
							1	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	2					3
							2	9									
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-	2	1			1
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	125	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					1
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1470	N	632	-0-	-838	-0-	32	1	597	3	N	3	6	1			1
							3	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	1					2
							1	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	N	6					8
							7	9									
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	28	1	565	3	N	2	7	1			3
							2	9									
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	573	3	N	3					6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

03	531	N	276	-0-	-255	-0-	17	1	258	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	17	1	244	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	16	1	232	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	119	1	258	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	161	N	93	-0-	-68	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	183	1	3976	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4016	-0-	-484	-0-	180	1	3836	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4107	-0-	-512	-0-	181	1	3926	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3938	-0-	-532	-0-	349	1	3589	2	Y	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	211	1	4007	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A

03	1277	N	1000	-0-	-277	-0-	90	1	910	3	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	87	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	77	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	77	1	894	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-	1	1			1
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	1					1
							1	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	1					1
							1	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	1					2
							1	9									
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	31	1	359	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					2
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	1					3
							1	9									
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	308	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	16	1	320	3	N	1					2
							1	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	1					2
							1	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-	1	1			1
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	15	1	268	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	255	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	262	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-	1	1			-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	320	3	N	1					1
							1	9									
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	16	1	304	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	3	N	-0-					1
08	0	N	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
MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	527	N	402	-0-	-125	-0-	21	1	378	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	4	2	1			4
							4	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	35	1	1296	3	Y	-0-	13	1			6
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	39	1	1644	3	Y	12					18
							13	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	52	1	1895	3	Y	2					20
							2	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	51	1	1780	3	Y	-0-					20
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	58	1	1761	3	Y	2					22
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	192	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	180	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

03	739	N	646	-0-	-93	-0-	33	1	610	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	28	1	544	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	28	1	567	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	29	1	583	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	224	-0-	-241	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	76	-0-	-344	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					1
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					1
08	0	N	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

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	1					1
							1	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					1
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	1					1
							1	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					1
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	16	1	294	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	300	N	126	-0-	-174	-0-	6	1	119	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	13	1	263	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	1					1
							1	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					1
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	168	3	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	168	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	155	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

03	1543	N	794	-0-	-749	-0-	35	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	18	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	251	-0-	-529	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	19	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	17	1	193	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					1
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-	1	1			-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	13	1	242	3	N	1					1
							1	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	63	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	62	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	633	3	Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	63	1	713	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	65	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	122	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	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
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-	1	1			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	1					1
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	1					1
							1	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-	1	1			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	-0-					1
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					1
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					1
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	1					1
							1	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	1					2
							1	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	-0-					2
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	Y	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	125	1	598	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	116	1	492	3	Y	1					1
							1	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	119	1	532	3	Y	1					2
							1	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	116	1	474	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	117	1	474	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	72	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	70	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	69	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	73	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	1					1
							1	9									
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	16	1	308	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	-0-					20
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					20
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-	1	1			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	1					1
							1	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	-0-					1
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	N	-0-					1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1522	N	884	-0-	-638	-0-	53	1	831	3	N	-0-	1	1			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	55	1	831	3	N	1					1
							1	9									
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	54	1	813	3	N	-0-					1
06	870	N	697	-0-	-173	-0-	44	1	653	3	N	-0-					1
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	46	1	685	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	1					1
							1	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-	1	1			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	1					1
							1	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	336	N	308	-0-	-28	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	411	N	272	-0-	-139	-0-	272	3			Y	-0-					7
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					7
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					7
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					7
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	79	3	Y	4	28	1			3
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	75	3	Y	1					4
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	80	3	Y	6					10
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7 6	1 9	75	3	Y	5					15
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	82	3	Y	2					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	173	N	147	-0-	-26	-0-	10	1	135	3	N	2					2
							2	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-	2	1			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	N	1					1
							1	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	1					2
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

03	487	N	254	-0-	-233	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE 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
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	196	1	809	3	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	176	1	702	3	N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	167	1	780	3	N	-0-					-0-
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	172	1	765	3	N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	176	1	786	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	N	-0-					1
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	38	1	152	3	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	119	1	557	3	N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	167	1	745	3	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	219	1	979	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	373	1	1540	3	N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	353	1	1411	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	311	1	1456	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1453	-0-	-407	-0-	267	1	1186	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	268	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-	2	1			-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	33	1	604	3	N	1					1
							1	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	31	1	569	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					2
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					3
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					3
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	74	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	77	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	80	1	708	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-	1	1			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	1					1
							1	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	1					2
							1	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-	1	1			1
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	186	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	192	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	222	1	914	3	N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	210	1	838	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	204	1	956	3	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	239	1	1063	3	N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	228	1	1020	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	N	-0-					1
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	3100	N	1632	-0-	-1468	675	199	1	1433	3	Y	-0-					-0-
04	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	192	1	1365	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	201	1	1423	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	189	1	1392	3	Y	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	198	1	1391	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	486	-0-	-79	-0-	29	1	456	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	3	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	751	3	N	1					1
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	N	-0-					1
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1262	N	682	-0-	-580	-0-	41	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	649	3	N	1					1
							1	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	N	-0-					1
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	39	1	568	3	N	-0-					1
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	3	N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	3	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	984	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	606	N	416	-0-	-190	-0-	25	1	391	3	N	-0-	1	1			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	1					1
							1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-					1
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	25	1	372	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1596	-0-	-1504	1345	96	1	1499	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1781	-0-	-1219	126	111	1	1669	3	N	1					1
							1	9									
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	94	1	1422	3	N	1					2
							1	9									
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	97	1	1423	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	88	1	1316	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	1					1
							1	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					1
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	3	N	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	N	463	-0-	-996	-0-	28	1	435	3	N	-0-	2	1			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	N	1					1
							1	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	N	1					2
							1	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-	1	1			1
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1957	N	739	-0-	-1218	-0-	45	1	694	3	N	-0-	1	1			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	N	1					1
							1	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	678	3	N	-0-					1
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	44	1	654	3	N	-0-					1
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	45	1	678	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	106	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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 #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	1					1
							1	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					1
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	N	-0-					1
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-					2
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	1					3
							1	9									
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	16	1	141	3	N	-0-					3
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	15	1	148	3	N	-0-					3
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	16	1	157	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1728	-0-	-1372	375	80	1	1646	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
04	2080	N	1705	-0-	-375	-0-	75	1	1627	3	Y	3					5
							3	9									
05	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	72	1	1578	3	Y	7					12
							8	9									
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	63	1	1515	3	Y	8	16	1			4
							9	9									
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	3	Y	6					10
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	71	1	292	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	103	1	414	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	64	1	298	3	N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	51	1	226	3	N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	51	1	230	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	46	1	212	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	47	1	202	3	N	-0-					2
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	28	1	215	3	N	1					3
							1	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	54	1	207	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	35	1	209	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	106	1	437	3	N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	107	1	429	3	N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	190	1	887	3	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	174	1	772	3	N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	217	1	971	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1515	-0-	-1585	491	99	1	1416	2	N	-0-					54
04	1922	N	1431	-0-	-491	-0-	89	1	1342	2	N	-0-					54
05	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	79	1	1208	2	N	10	32	1			32
							11	9									
06	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	76	1	1146	2	N	1					33
							1	9									
07	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	72	1	1077	2	N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	199	1	42	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	195	1	47	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	123	1	16	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	244	1	51	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	215	1	51	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	289	1	62	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	306	1	73	3	N	-0-					-0-
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	152	1	20	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	304	1	64	3	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	348	1	82	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	3	N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	126	1	1635	3	N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	129	1	1913	3	N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	129	1	1756	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	119	1	1462	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-	1	1			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-	2	1			2
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	19	3	N	2	1	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

03	583	N	366	-0-	-217	-0-	24	1	340	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	25	1	335	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	24	1	328	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	26	1	331	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	1014	N	858	-0-	-156	-0-	69	1	788	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	528	3	Y	1					1
							1	9									
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	74	1	831	3	Y	1					2
							1	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	793	3	Y	1					3
							1	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 2 L RRCID -> 080468 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6335 - 6916

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

03	1412	N	991	-0-	-421	-0-	25	1	966	3	Y	-0-					64
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	23	1	998	3	Y	-0-					64
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	3	Y	-0-					64
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	3	Y	-0-					64
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	979	3	Y	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					2
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					2
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					2
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					3
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					3
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					3
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

03	808	N	446	-0-	-362	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

03	479	N	237	-0-	-242	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

03	906	N	904	-0-	-2	-0-	54	1	850	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	52	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	52	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	54	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	94	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	89	1	635	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	93	1	663	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	89	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	91	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	29	1	367	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	2					17
							2	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	3					20
							3	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	2					22
							2	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					22
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	4					26
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	474	3	N	5	4	1			5
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	462	3	N	4	5	1			4
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	27 4	1 9	484	3	N	4	5	1			3
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	467	3	N	4	2	1			5
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	493	3	N	3	3	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5 68	1 9	71	3	Y	62	55	1	4	8	40
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5 67	1 9	69	3	Y	61	70	1	3	8	28
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5 67	1 9	70	3	Y	61	2	8			87
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	5 39	1 9	70	3	Y	35	82	1	2	8	38
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 24	1 9	75	3	Y	22	54	1			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					1
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1337	N	519	-0-	-818	-0-	32	1	486	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-	2	1			1
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	28	1	471	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	26	1	466	3	Y	-0-					1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-	1	1			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	1					1
							1	9									
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	1					2
							1	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	84	1	71	3	Y	3	38	1			3
							3	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	81	1	64	3	Y	3					6
							3	9									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	43	3	Y	7					13
							8	9									
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	81	1	62	3	Y	5					18
							6	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	84	1	67	3	Y	5					23
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	13	1	241	3	N	1					1
							1	9									
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	11	1	220	3	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	500	N	479	-0-	-21	-0-	24	1	454	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	2					2
							2	9									
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	26	1	509	3	N	5					7
							6	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	1	6	1			2
							1	9									
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	26	1	437	3	N	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	2	1			1
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					1
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	88	1	860	3	Y	-0-					1
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	73	1	727	3	Y	-0-					1
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	3	Y	-0-					1
06	930	N	666	-0-	-264	-0-	63	1	603	3	Y	-0-					1
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	850	-0-	-120	-0-	51	1	799	3	N	-0-	1	1			-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	N	1					1
							1	9									
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	53	1	811	3	N	-0-					1
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	51	1	747	3	N	-0-					1
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	53	1	794	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-	1	1			-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	27	1	402	3	N	1					1
							1	9									
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	28	1	408	3	N	-0-					1
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	29	1	429	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	N	657	-0-	-422	-0-	33	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1877	N	815	-0-	-1062	-0-	51	1	763	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	621	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	Y	-0-	1	1			1
06	780	N	644	-0-	-136	-0-	34	1	609	3	Y	1					2
							1	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	182	1	638	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	56	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	26	1	388	3	Y	-0-	1	1			1
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	105	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	103	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-	1	1			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	91	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	11	1	87	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-	1	1			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	1					1
							1	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-	1	1			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	510	N	344	-0-	-166	-0-	42	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1077	N	433	-0-	-644	-0-	40	1	393	3	Y	-0-					2
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-					2
05	434	N	250	-0-	-184	-0-	24	1	226	3	Y	-0-					2
06	420	N	184	-0-	-236	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					2
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	22	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	625	-0-	-148	-0-	58	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	34	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	539	3	Y	2					2
							2	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	329	-0-	-241	-0-	30	1	298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	20	1	229	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-				-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-				-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-				-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-				-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	-0-				-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	-0-				-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-				-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-				-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-				-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	25	1	494	3	N	-0-				-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	N	-0-				-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-				-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-				-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-				-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-				-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
08	0	N	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 #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	36	1	518	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	30	1	449	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	1					2
							1	9									
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	10	1	77	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	1					2
							1	9									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-	1	1			1
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
08	0	N	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
ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	93	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	1					1
							1	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-	1	1			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	275	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	59	1	237	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	276	3	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	59	1	264	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	Y	-0-	1	1			4
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	33	1	549	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	28	1	497	3	Y	1					2
							1	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	3	Y	-0-					1
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	593	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	31	1	557	3	Y	-0-					1
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	183	1	753	3	N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	189	1	754	3	N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	184	1	862	3	N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	191	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	203	1	908	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					8
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-	6	1			2
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	129	2	N	1					3
							1	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					3
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	541	N	403	-0-	-138	-0-	25	1	378	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	19	1	336	3	Y	1					1
							1	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1185	N	469	-0-	-716	-0-	34	1	433	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	43	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	40	1	399	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	416	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					1
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					1
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					1
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-					1
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

03	1048	N	889	-0-	-159	-0-	95	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	97	1	775	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	98	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	97	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	97	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	85	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	81	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	628	-0-	-152	-0-	77	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	75	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	N	1					1
							1	9									
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	25	1	476	3	N	-0-					1
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	23	1	457	3	N	-0-	1	1			-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	1					2
							1	9									
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	20	1	308	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	20	1	300	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	82	3	N	2					2
							2	9									
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	3	N	-0-	2	1			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					1
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	5	1	127	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	1	1			1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	52	1	238	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	N	1					2
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	N	1					3
							1	9									
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	28	1	108	3	N	-0-	2	1			1
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	19	1	117	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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. "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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	159	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	-0-	1	1			-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	1					1
							1	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					1
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	32	1	466	3	N	-0-					1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-	1	1			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	1					1
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	357	-0-	-175	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	29	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	143	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1149	N	427	-0-	-722	-0-	21	1	405	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	18	1	332	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	-0-	1	1			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	1					1
							1	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	N	-0-					1
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					1
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	60	3	N	1					2
							1	9									
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	2	1	27	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	684	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	N	-0-	2	1			-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	N	2					2
							2	9									
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	34	1	651	3	N	-0-	1	1			1
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	37	1	669	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	12	48	1	2	8	11
							13	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	8					19
							9	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	70	3	Y	7	16	1			10
							8	9									
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	64	3	Y	10					20
							11	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	8	17	1	1	8	10
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1					2
							1	9									
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	42	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1					2
							1	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1222	N	663	-0-	-559	-0-	68	1	593	3	N	2					7
							2	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	65	1	560	3	N	2	4	1			5
							2	9									
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	67	1	546	3	N	2					7
							2	9									
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	60	1	475	3	N	1					8
							1	9									
07	651	N	286	-0-	-365	-0-	33	1	252	3	N	1					9
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2779	N	1195	-0-	-1584	-0-	52	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	782	-0-	-388	-0-	69	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	14	3	N	6	2	1			4
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	97	3	N	1					1
							1	9									
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	82	1	90	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	18	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	114	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	1					2
							1	9									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-	1	1			1
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	9	1	74	3	N	1					2
							1	9									
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	7	1	57	3	N	-0-					2
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	1					1
							1	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	634	3	N	1					4
							1	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	597	3	N	2					6
							2	9									
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	32	1	616	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	30	1	586	3	N	1					3
							1	9									
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	30	1	612	3	N	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					1
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					1
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	3	N	-0-					1
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	328	-0-	-456	-0-	35	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	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
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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

03	3100	N	2140	-0-	-960	1478	147	1	1986	3	N	6					9
							7	9									
04	3000	N	1968	-0-	-1032	446	134	1	1831	3	N	3	11	1			1
							3	9									
05	2388	N	1942	-0-	-446	-0-	131	1	1808	3	N	3					4
							3	9									
06	2070	N	1369	-0-	-701	-0-	81	1	1288	3	N	-0-					4
07	2046	N	1554	-0-	-492	-0-	94	1	1458	3	N	2					6
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	2	1			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	1					1
							1	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					1
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	9					11
							10	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

03	1851	N	665	-0-	-1186	-0-	72	1	587	3	N	5	7	1			3
							6	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	529	3	N	4					7
							4	9									
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	67	1	551	3	N	4	6	1			5
							4	9									
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	60	1	488	3	N	4	6	1			3
							4	9									
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	52	1	439	3	N	3					6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-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
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-	1	1			1
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	1					1
							1	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	18	1	334	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	1					1
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-	1	1			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-	1	1			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	104	3	N	1					1
							1	9									
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					1
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	1					1
							1	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-					1
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	22	1	340	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	22	1	390	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	20	1	374	3	N	4	2	1			4
							4	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	138	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	139	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	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

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
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	1					1
							1	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					1
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	41					41
							45	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	855	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	Y	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	9	N	1	1	1			1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-	1	1			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	277	3	N	3					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	535	3	N	2	5	1			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	518	3	N	2					2
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	502	3	N	6					8
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	19 1	1 9	383	3	N	1	7	1			2
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	27 3	1 9	467	3	N	3					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	25	3	N	2	3	1			2
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	23	3	N	1	2	1			1
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2 2	1 9	24	3	N	2	1	1			2
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2 2	1 9	23	3	N	2	1	1			3
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2 1	1 9	24	3	N	1	1	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664	N	481	-0-	-183	-0-	43	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	32	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	328	-0-	-152	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	489	-0-	-609	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	22	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	31	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	30	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2787	N	1494	-0-	-1293	-0-	205	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	197	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	203	1	1247	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	246	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	210	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	N	-0-	2	1			-0-
04	840	X	684	-0-	-156	-0-	42	1	641	3	N	1					1
							1	9									
05	930	X	709	-0-	-221	-0-	44	1	665	3	N	-0-					1
06	900	X	663	-0-	-237	-0-	42	1	620	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	868	X	665	-0-	-203	-0-	42	1	623	3	N	-0-					1
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	2	6	1			1
							2	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					1
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	15	1	294	3	N	4					5
							4	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	15	1	306	3	N	1	4	1			2
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	11	41	1	2	8	9
							12	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	7					16
							8	9									
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	Y	5	13	1			8
							6	9									
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	10	3	Y	9					17
							10	9									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	7	14	1	1	8	9
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	515	N	386	-0-	-129	-0-	18	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	5	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					1
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	9					11
							10	9									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	110	1	215	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	304	N	287	-0-	-17	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	29	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	196	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	44	1	191	3	N	-0-					2
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	1					3
							1	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	51	1	199	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	15	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-	1	1			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	1					1
							1	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	633	3	N	6	4	1			6
							7	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	N	6	7	1			5
							7	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	6	7	1			4
							7	9									
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	31	1	593	3	N	5	3	1			6
							6	9									
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	30	1	626	3	N	4	4	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					1
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					1
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	3	N	-0-					1
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
08	0	N	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
HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	300	3	N	3	2	1			3
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	282	3	N	2	3	1			2
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	296	3	N	3	3	1			2
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	14	1 2 9	260	3	N	2	1	1			3
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	300	3	N	2	2	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	243	3	N	3	2	1			2
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	234	3	N	2	2	1			2
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	267	3	N	3	3	1			2
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	322	3	N	2	1	1			3
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1 10 9	328	3	N	9	5	1			7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	138	3	N	1	1	1			1
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	110	3	N	1	1	1			1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	192	3	N	1	1	1			1
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	232	3	N	2	1	1			2
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	170	3	N	1	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	1648	N	632	-0-	-1016	-0-	34	1 7 9	591	3	N	6	4	1			6
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1 7 9	552	3	N	6	7	1			5
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	32	1 7 9	574	3	N	6	7	1			4
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1 6 9	572	3	N	5	3	1			6
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	600	3	N	4	4	1			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	33	1	368	3	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	34	1	352	3	Y	-0-					1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	394	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	N	1					5
							1	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	710	3	N	2					7
							2	9									
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	38	1	719	3	N	1	5	1			3
							1	9									
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	35	1	689	3	N	1					4
							1	9									
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	36	1	722	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	1					1
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					1
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	26	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	1					1
							1	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					1
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	1	1			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-	4	1			4
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	4	1	69	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

03	560	N	296	-0-	-264	-0-	16	1	277	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	759	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	44	1	730	3	Y	-0-	1	1			1
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	37	1	662	3	Y	1					2
							1	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	3	Y	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	2					2
							2	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	85	1	170	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	N	1					4
							1	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	N	2					6
							2	9									
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	33	1	635	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	31	1	617	3	N	1					3
							1	9									
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	32	1	645	3	N	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	N	2					4
							2	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	1					5
							1	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	N	1	4	1			2
							1	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	857	3	N	2					4
							2	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	886	N	842	-0-	-44	-0-	40	1	801	3	N	1					5
							1	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	N	3					8
							3	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	813	3	N	1	6	1			3
							1	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	38	1	743	3	N	1					4
							1	9									
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	33	1	657	3	N	1					5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	4	4	1			3
							4	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	16	1	302	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	12	1	256	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	1					3
							1	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	1					4
							1	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	23	1	451	3	N	-0-					2
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	23	1	469	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

03	1006	N	506	-0-	-500	-0-	27	1	475	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	N	5	5	1			4
							6	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	24	1	449	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

03	498	N	238	-0-	-260	-0-	11	1	227	3	N	-0-					1
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	1					2
							1	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-	1	1			1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	3	N	-0-					1
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	3	N	-0-					1
08	0	N	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
MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	1	1			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	N	4	2	1			2
							4	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	38	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	37	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	37	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	37	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	37	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					1
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	403	N	245	-0-	-158	-0-	13	1	229	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	N	3	1	1			4
							3	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	1					1
							1	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	186	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					1
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-	1	1			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	1					1
							1	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	174	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	164	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	15	1	264	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	251	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					1
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	4	4	1			3
							4	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	5	5	1			3
							6	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-	2	1			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	1					1
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	2					3
							2	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	169	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	174	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	951	-0-	-333	-0-	51	1	889	3	N	10	6	1	1	8	9
							11	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	8	10	1			7
							9	9									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	813	3	N	7	9	1			5
							8	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	N	6	4	1			7
							7	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	776	3	N	5	5	1			7
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	N	2	1	1			1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-	1	1			-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					1
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					1
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	2332	N	856	-0-	-1476	-0-	46	1	800	3	N	9	6	1	1	8	8
							10	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	836	3	N	9	10	1			7
							10	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	756	3	N	7	9	1			5
							8	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	625	3	N	5	3	1			7
							6	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	5	5	1			7
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	N	1					2
							1	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	1					1
							1	9									
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	13	1	208	3	N	-0-					1
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	14	1	212	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	558	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	N	4	3	1	1	8	3
							4	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	489	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	33	1	454	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	553	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	1					1
							1	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	187	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	34	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	N	5	5	1			3
							6	9									
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	19	1	362	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	17	1	360	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	829	-0-	-1079	-0-	101	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	99	1	702	3	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	104	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	100	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	102	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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
HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					1
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-	1	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	1					1
							1	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	244	-0-	-249	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	98	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	72	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	59	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	73	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	52	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	53	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1031	N	912	-0-	-119	-0-	93	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	89	1	757	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	868	-0-	-93	-0-	88	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	80	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	29	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	29	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1					1
							1	9									
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1092 N	572	-0-	-520	-0-	46	1	526	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	483	3	Y	1					1
						1	9									
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	45	1	503	3	Y	1					2
						1	9									
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	47	1	477	3	Y	-0-					2
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	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 #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	1					2
							1	9									
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	11	1	93	3	N	-0-	1	1			1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	96	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	42	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	65	1	282	3	N	-0-					2
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	47	1	361	3	N	1					3
							1	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	95	1	367	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	N	-0-					1
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	14	1	108	3	N	-0-					1
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	28	1	108	3	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	23	1	140	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2186	N	1215	-0-	-971	-0-	172	1	1043	3	Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	158	1	938	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	161	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	164	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	1027	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					1
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	164	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					1
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	158	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	108	1	154	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	1					1
							1	9									
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	1					2
							1	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	427	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	27	1	308	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	34	1	343	3	Y	-0-					1
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	2	36	1			3
							2	9									
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	2					5
							2	9									
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	3					8
							3	9									
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	2	1	25	3	Y	3					11
							3	9									
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1412	N	773	-0-	-639	-0-	38	1	734	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	695	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	38	1	702	3	N	2					2
							2	9									
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	35	1	671	3	N	-0-	1	1			1
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	38	1	689	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	290	-0-	-268	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					1
06	540	N	58	-0-	-482	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	605	-0-	-165	-0-	49	1	556	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	1					1
							1	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	627	3	Y	1					2
							1	9									
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	51	1	519	3	Y	-0-					2
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 9 RRCID -> 131726 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	164	3	Y	1					1
							1	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	881	N	364	-0-	-517	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	27	1	330	2	N	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	20	1	250	2	N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	20	1	256	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	22	1	285	3	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	23	1	270	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	2					3
							2	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	275	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	1					1
							1	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	1					11
							1	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	3					14
							3	9									
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	7	1	61	3	N	1					15
							1	9									
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					15
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	2					17
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	3	N	-0-					1
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	1					2
							1	9									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	30	1	118	3	N	-0-	1	1			1
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	22	1	130	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 3 RRCID -> 132967 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	35	1	449	3	Y	2					3
							2	9									
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	35	1	411	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					1
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					1
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					1
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	34	1	350	3	Y	-0-					1
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	32	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	29	1	289	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	70	1	288	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	68	1	282	3	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	70	1	283	3	N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	68	1	271	3	N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	70	1	276	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	3	11	1			1
							3	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	3					4
							3	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	4					8
							4	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	6					14
							7	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	1					15
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	1					1
							1	9									
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	44	1	493	3	Y	-0-					1
06	630	N	490	-0-	-140	-0-	44	1	446	3	Y	-0-					1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	475	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	Y	-0-			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	3	Y	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	360	3	Y	-0-			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	Y	-0-			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	364	3	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					1
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					1
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	12	1	45	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

03	14B2 EXT		250	-0-	250	397	14	1	236	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		247	-0-	247	644	14	1	233	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		373	-0-	373	1017	20	1	353	3	N	-0-					-0-
06	1282	X	265	-0-	-1017	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

03	261	N	259	-0-	-2	-0-	46	1	212	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	47	1	202	3	N	1					3
							1	9									
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	27	1	209	3	N	1					4
							1	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	51	1	198	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	1087	3	N	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	3	N	-0-					1
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	N	1					2
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	N	-0-	1	1			1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	Y	1					1
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	1					2
							1	9									
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	42	1	433	3	Y	-0-					2
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	549	3	Y	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					1
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					1
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	167	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	1					1
							1	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	Y	1					2
							1	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1489	N	686	-0-	-803	-0-	35	1	647	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	35	1	639	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	35	1	599	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	3	N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	54	1	18	2	N	-0-					-0-
							936	3									
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	37	1	840	3	N	-0-					-0-
07	992	N	801	-0-	-191	-0-	27	1	11	2	N	-0-					-0-
							763	3									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 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
03	600	N	287	-0-	-313	-0-	7	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	3	N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	63	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	47	1	1058	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	37	1	1055	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	7					9
							8	9									
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	1013	N	660	-0-	-353	-0-	41	1	618	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	Y	-0-	2	1			1
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	28	1	494	3	Y	1					2
							1	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1192	N	564	-0-	-628	-0-	35	1	527	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	28	1	416	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	107	3	N	1					2
							1	9									
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	100	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	100	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	2					2
							2	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	23	1	271	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-					1
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-					1
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					1
08	0	N	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 WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	4					10
							4	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	336	3	Y	5					15
							6	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	4	14	1			5
							4	9									
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	18	1	297	3	Y	6					11
							7	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	7					18
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	165	-0-	-106	-0-	10	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					1
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					1
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					1
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					1
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	104	1	1902	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	79	1	1439	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					2
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	197	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-	1	1			1
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					1
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	1					2
							1	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	N	-0-	1	1			1
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	2					3
							2	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	3	N	-0-	2	1			1
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	16	1	126	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	11	1	308	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1686	N	1109	-0-	-577	-0-	60	1	1038	3	N	10	7	1			10
							11	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	3	N	9	11	1			8
							10	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1177	3	N	11	12	1			7
							12	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	3	N	9	5	1			11
							10	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1247	3	N	8	8	1			11
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	434 N	138	-0-	-296	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
08	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

03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					4
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	1					5
						1	9									
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	10	1	87	3	N	-0-					5
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	3	N	-0-					5
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					2
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					2
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	5					7
						6	9									
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	13	1	159	3	Y	5					12
						6	9									
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	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 #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

03	1664	N	954	-0-	-710	-0-	45	1	907	3	N	2					6
							2	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	857	3	N	2					8
							2	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	N	2	7	1			3
							2	9									
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	43	1	846	3	N	2					5
							2	9									
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	44	1	881	3	N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	1					1
							1	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					1
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	1					1
							1	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

03	461	N	335	-0-	-126	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

03	2141	N	830	-0-	-1311	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					2
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	1					1
							1	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-	1	1			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	1					1
							1	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-					1
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	N	-0-					1
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "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
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1					1
							1	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	96	1	269	3	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	93	1	275	3	N	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	96	1	209	3	N	-0-					-0-
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	93	1	173	3	N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	96	1	189	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	762	N	561	-0-	-201	-0-	29	1	531	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	26	1	510	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

03	395	N	297	-0-	-98	-0-	15	1	282	3	N	-0-					1
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	277	3	N	1					1
							1	9									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	14	1	265	3	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	272	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

03	1395	N	942	-0-	-453	-0-	57	1	884	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	3	N	1					1
							1	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	N	1					2
							1	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	3	N	-0-	1	1			1
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	72	1	1074	3	N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	23	1	430	3	N	1					1
							1	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					1
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	69	3	N	1					1
							1	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1459	N	1217	-0-	-242	-0-	60	1	1154	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	3	N	1					2
							1	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	961	N	799	-0-	-162	-0-	41	1	757	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1827	-0-	-1273	170	80	1	1747	2	Y	-0-					-0-
04	1805	N	1635	-0-	-170	-0-	73	1	1562	2	Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	78	1	1685	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	148	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	14	1	187	3	N	-0-					1
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	11	1	154	3	N	-0-					1
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	3	N	-0-					1
08	0	N	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

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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	486	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1	227	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					1
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	197	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1966	-0-	-1134	1457	119	1	1845	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	3000	N	1869	-0-	-1131	326	116	1	1752	3	N	1					2
							1	9									
05	2311	N	1985	-0-	-326	-0-	123	1	1861	3	N	1					3
							1	9									
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	119	1	1750	3	N	-0-	1	1			2
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	119	1	1779	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	453	-0-	-186	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	43	-0-	-30	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	28	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	25	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	102	1	248	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1744	N	787	-0-	-957	-0-	58	1	725	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	76	1	663	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	71	1	680	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	64	1	642	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	143	1	662	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1990	N	687	-0-	-1303	-0-	42	1	645	3	N	-0-	1	1			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	N	1					1
							1	9									
05	744	N	657	-0-	-87	-0-	41	1	616	3	N	-0-					1
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	40	1	583	3	N	-0-					1
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	42	1	623	3	N	-0-					1
08	0	N	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
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	1					1
							1	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	1	1			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2725	N	1248	-0-	-1477	-0-	58	1	1188	3	Y	2	12	1			2
							2	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	3	Y	2					4
							2	9									
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	53	1	1171	3	Y	5					9
							6	9									
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	45	1	1084	3	Y	5	11	1			3
							6	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	46	1	1112	3	Y	4					7
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					1
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					1
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-	1	1			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	1					1
							1	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	1	1			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					1
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	1					2
							1	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-	1	1			1
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	259	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

03	1187	N	625	-0-	-562	-0-	30	1	594	3	N	1					4
							1	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	N	2					6
							2	9									
05	651	N	356	-0-	-295	-0-	18	1	337	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	19	1	380	3	N	1					3
							1	9									
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	22	1	450	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					3
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	2					5
							2	9									
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	46	3	N	4					9
							4	9									
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	13	3	N	2	9	1			2
							2	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	4					6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	28	1	320	3	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

03	979	N	570	-0-	-409	-0-	46	1	523	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	Y	1					1
							1	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	3	Y	-0-					1
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	1					2
							1	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	54	1	545	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	3	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	29	1	177	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	663	N	297	-0-	-366	-0-	18	1	278	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	584	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	46	1	675	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	649	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	17	1	260	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	288	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	N	2					3
							2	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	32	1	271	3	N	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	1					2
							1	9									
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	716	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	694	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	49	1	707	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	45	1	671	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	697	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					1
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	111	1	130	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	4	4	1			3
							4	9									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	19	1	347	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	18	1	332	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	347	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	5	4	1			5
							6	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	N	3	5	1			3
							3	9									
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	12	1	222	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	13	1	241	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	13	1	264	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1960	N	433	-0-	-1527	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1558	N	659	-0-	-899	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	584	N	341	-0-	-243	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	578	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	218	-0-	-117	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	16	1	303	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	1					1
							1	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	3					4
							3	9									
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	3	N	-0-	3	1			1
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	258	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	1					1
							1	9									
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	134	3	N	2					3
							2	9									
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-	2	1			1
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	23	1	299	3	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	25	1	286	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	32	1	415	3	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	34	1	400	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1659	N	640	-0-	-1019	-0-	39	1	599	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	40	1	577	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	39	1	576	3	Y	-0-	1	1			2
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					2
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	2					4
							2	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-					2
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	1					4
							1	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	2					6
							2	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	2	5	1			3
							2	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	1					4
							1	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1	458	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	21	1	446	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

03	366	N	351	-0-	-15	-0-	22	1	328	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	97	1	16	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	551	N	261	-0-	-290	-0-	12	1	248	3	N	1					2
							1	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					2
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					1
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1154	N	930	-0-	-224	-0-	48	1	878	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	835	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	930	N	864	-0-	-66	-0-	42	1	820	3	N	2	2	1			4
							2	9									
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	43	1	853	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	879	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	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
WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	2					4
							2	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	2					6
							2	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	2					4
							2	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	1					3
							1	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	1					4
							1	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	25	1	477	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	23	1	456	3	N	-0-					2
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	127	1	494	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	3100	N	2316	-0-	-784	2453	207	1	2109	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1999	-0-	-1001	1452	181	1	1818	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2050	-0-	-1050	402	159	1	1891	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1791	-0-	-459	-0-	145	1	1646	3	Y	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	156	1	1800	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	217	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	530	N	265	-0-	-265	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	3	N	1					1
							1	9									
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	3	5	1			7
							3	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	1	3	1			5
							1	9									
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	89	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	48	3	N	5	3	1			6
							6	9									
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	N	-0-	3	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	N	1					4
							1	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	593	3	N	1					5
							1	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	N	1	4	1			2
							1	9									
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	28	1	556	3	N	1					3
							1	9									
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	29	1	592	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	634	3	N	3	4	1			4
							3	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	46	1	617	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	45	1	609	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	47	1	598	3	N	3	2	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	217	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	228	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	124	1	2700	2	Y	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	120	1	2555	2	Y	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	125	1	2705	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	232	1	2383	2	Y	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	136	1	2582	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-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. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	4	4	1			3
							4	9									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	19	1	343	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	17	1	315	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	347	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	3	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	104	1	50	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	16	1	295	3	N	4	3	1	1	8	2
							4	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	165	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	9	1	180	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	15	1	300	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	14	1	284	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	290	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	1					2
							1	9									
05	372	N	17	-0-	-355	-0-	1	1	16	3	N	-0-	2	1			-0-
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	6	1	114	3	N	1					1
							1	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					23
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-					23
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-	17	1			6
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					6
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	14	1	271	3	N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

03	953	N	434	-0-	-519	-0-	21	1	412	3	N	1					3
							1	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	1					4
							1	9									
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	3	N	-0-	3	1			1
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	19	1	373	3	N	1					2
							1	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	1					3
							1	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	1					4
							1	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	15	1	298	3	N	-0-					2
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	16	1	312	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	33	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	31	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	132	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	3	N	-0-					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	N	-0-	1	1			-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	21	1	126	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	6					6
							7	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	10					16
							11	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	6					22
							7	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	5					27
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	1					1
							1	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	83	1	287	3	Y	2					2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-	1	1			1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	524	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	530	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 6 RRCID -> 152120 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1					1
							1	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

03	418 N	173	-0-	-245	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	1	1	1			2
						1	9									
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	22	1	429	3	N	2	1	1	1	8	2
						2	9									
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	23	1	454	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	23	1	468	3	N	1	1	1			2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	1					1
						1	9									
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	145	3	N	1					1
						1	9									
08	0 N	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
MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	870	-0-	-129	-0-	43	1	826	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	801	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	45	1	821	3	N	1					2
							1	9									
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	41	1	778	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	44	1	801	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	15	1	291	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-	1	1			1
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	112	1	319	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					1
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					1
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	17	1	331	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	17	1	339	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					1
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					1
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	105	1	60	3	N	-0-					1
08	0	N	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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	1					2
							1	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					2
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					1
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	623	N	296	-0-	-327	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	41	1	510	2	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	3	N	-0-	1	1			-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
05	620	N	205	-0-	-415	-0-	13	1	191	3	N	1					1
							1	9									
06	570	N	175	-0-	-395	-0-	11	1	164	3	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-	1	1			-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	599	3	N	1					1
							1	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	3	N	-0-					1
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	3	N	-0-					1
08	0	N	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
HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					1
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	1					1
							1	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2598	N	1428	-0-	-1170	-0-	68	1	1358	3	N	2					7
							2	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1300	3	N	3					10
							3	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1305	3	N	2	8	1			4
							2	9									
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	3	N	2					6
							2	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	3	N	1					7
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1639	N	967	-0-	-672	-0-	46	1	919	3	N	2					6
							2	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	868	3	N	2					8
							2	9									
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	44	1	845	3	N	1	6	1			3
							1	9									
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	42	1	825	3	N	1					4
							1	9									
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	44	1	881	3	N	1					5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					2
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	1					3
							1	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	1					2
							1	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	1					1
							1	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-	1	1			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	110	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	410	-0-	-589	-0-	20	1	389	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	3	N	1					1
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	23	1	416	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	151	1	111	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-					2
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	1					3
							1	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	1					2
							1	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	592	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	N	-0-	2	1			-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	30	1	547	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	29	1	552	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	32	1	580	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1464	N	1041	-0-	-423	-0-	50	1	990	3	N	1					6
							1	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	942	3	N	3					9
							3	9									
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	51	1	966	3	N	2	7	1			4
							2	9									
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	47	1	923	3	N	1					5
							1	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	144	1	969	3	N	1					6
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	20	1	380	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	23	1	454	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	714	3	N	6	4	1			6
							7	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	677	3	N	6	7	1			5
							7	9									
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	38	1	698	3	N	6	7	1			4
							7	9									
06	750	N	604	-0-	-146	-0-	30	1	568	3	N	5	3	1			6
							6	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	4	4	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	933	N	852	-0-	-81	-0-	44	1	806	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	787	3	N	4	2	1	2	8	3
							4	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	745	3	N	4	2	1	1	8	4
							4	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	116	1	765	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	1					1
							1	9									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	1	1			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	1					1
							1	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-	1	1			-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	16	1	296	3	N	1					1
							1	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	15	1	280	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	4	4	1			3
							4	9									
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	337	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	16	1	298	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	237	1	112	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	11	1	208	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	225	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	4	5	1			3
							4	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	5	5	1			3
							6	9									
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	23	1	433	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	9	4	1			8
							10	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	9	10	1			7
							10	9									
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	28	1	513	3	N	5	8	1			4
							6	9									
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	24	1	458	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	24	1	503	3	N	4	4	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	530	N	283	-0-	-247	-0-	17	1	265	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-	1	1			1
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	156	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	1					1
							1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	1	1			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	1					1
							1	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	6	4	1			6
							7	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	5	6	1			5
							6	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	6	7	1			4
							7	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	5	3	1			6
							6	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	3	4	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	141	3	Y	1					1
							1	9									
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					1
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					1
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					1
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	Y	-0-					2
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	Y	-0-					2
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					2
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	292	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	284	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1121	N	612	-0-	-509	-0-	37	1	575	3	N	-0-	1	1			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
05	620	N	435	-0-	-185	-0-	27	1	407	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	405	-0-	-195	-0-	26	1	379	3	N	-0-	1	1			-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1281	N	611	-0-	-670	-0-	37	1	574	3	N	-0-	1	1			-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	38	1	558	3	N	-0-					1
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	140	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	1					3
							1	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	1					4
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					2
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	21	1	382	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	20	1	388	3	N	4	2	1			4
							4	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	19	1	403	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	1					1
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-	1	1			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	91	1	187	3	N	1					1
							1	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-					1
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	94	1	256	3	N	-0-					1
08	0	N	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

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	4					5
							4	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-	5	1			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-	2	1			1
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	N	5	3	1			5
							6	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	5	6	1			4
							6	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	N	4	2	1			5
							4	9									
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	26	1	533	3	N	4	4	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	126	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	132	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					1
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1576	N	1084	-0-	-492	-0-	52	1	1030	3	N	2					6
							2	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	980	3	N	3					9
							3	9									
05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	53	1	1004	3	N	1	7	1			3
							1	9									
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	49	1	968	3	N	2					5
							2	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	3	N	1					6
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1756	N	1107	-0-	-649	-0-	57	1	1047	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	985	3	N	5	3	1	1	8	5
							6	9									
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	47	1	920	3	N	6	3	1	3	8	5
							7	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	936	3	N	3	3	1			5
							3	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	197	1	1027	3	N	3	3	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	19	1	360	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	-0-	1	1			1
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	31	1	599	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	137	1	687	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	32	1	623	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	28	1	555	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	249	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	253	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-	1	1			1
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1702	N	793	-0-	-909	-0-	53	1	736	3	N	4	5	1			4
							4	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	50	1	704	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	53	1	718	3	N	4	2	1			5
							4	9									
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	51	1	690	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	52	1	672	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1216	N	578	-0-	-638	-0-	30	1 9	547	3	N	1	1	1			2
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1 9	527	3	N	1	1	1			2
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	26	1 9	514	3	N	2	1	1	1	8	2
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	27	1 9	538	3	N	1	1	1			2
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	28	1 9	553	3	N	2	1	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2423	N	937	-0-	-1486	-0-	62	4 9	871	3	N	4	5	1			5
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	62	4 9	873	3	N	4	5	1			4
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	58	4 9	782	3	N	4	3	1			5
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	59	4 9	801	3	N	4	3	1			6
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	61	3 9	786	3	N	3	3	1			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	N	464	-0-	-498	-0-	24	1 9	439	3	N	1	1	1			2
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1 9	486	3	N	1	1	1			2
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	23	2 9	448	3	N	2	1	1	1	8	2
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1 9	447	3	N	1	1	1			2
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	18	1 9	366	3	N	1	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1 9	358	3	N	1	1	1			2
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1 9	347	3	N	1	1	1			2
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1 9	418	3	N	1	1	1			2
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1 9	428	3	N	1	1	1			2
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1 9	443	3	N	1	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	8	1	143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	309	3	N	1					1
							1	9									
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	16	1	296	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	1					1
							1	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					1
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-					1
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1323	N	612	-0-	-711	-0-	30	1	581	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	579	3	N	1					1
							1	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	160	1	288	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	5	3	1	1	8	3
							6	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	4	1	1			6
							4	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	2	1			4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	2	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	2	2	1			5
							2	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	5	4	1	1	8	5
							6	9									
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	82	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	51	3	N	6	4	1			6
							7	9									
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	23	3	N	1	3	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	859	3	N	9	6	1	1	8	8
							10	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	809	3	N	8	9	1			7
							9	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	855	3	N	7	9	1			5
							8	9									
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	42	1	800	3	N	7	4	1			8
							8	9									
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	40	1	832	3	N	6	6	1			8
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	4	4	1			3
							4	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	N	4	2	1			4
							4	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-	1	1			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	1					1
							1	9									
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	N	-0-					1
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	139	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	175	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	362	3	N	1	1	1			1
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	336	3	N	1	1	1			1
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1 1 9	316	3	N	1	1	1			1
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	15	1 1 9	297	3	N	1	1	1			1
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1 1 9	335	3	N	1	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	672	3	N	2	1	1			2
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	667	3	N	1	3	1			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	672	3	N	2					2
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	N	-0-	1	1			1
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	656	3	N	1					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	355	3	N	1	1	1			1
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1 1 9	340	3	N	1					1
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	355	3	N	1	1	1			1
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	302	3	N	1	1	1			1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	313	3	N	1	1	1			1
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1 1 9	306	3	N	1	1	1			1
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	320	3	N	1	1	1			1
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	331	3	N	2	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	1329	N	991	-0-	-338	-0-	66	1	919	3	N	5	6	1			5
							6	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	63	1	881	3	N	5	6	1			4
							6	9									
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	68	1	913	3	N	5	3	1			6
							6	9									
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	65	1	888	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	69	1	893	3	N	3	3	1			6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	1					1
							1	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	613	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	892	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	18	1	350	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	15	1	300	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	17	1	336	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	539	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	N	1					1
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	141	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	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
WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	N	1					1
							1	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	726	3	N	1					2
							1	9									
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	44	1	642	3	N	-0-	1	1			1
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					1
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					1
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	111	1	167	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					1
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					1
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	1					1
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					1
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					1
08	0	N	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

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	734	-0-	-85	-0-	127	1	600	3	N	6	7	1	1	8	3
							7	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	118	1	526	3	N	4					7
							4	9									
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	122	1	560	3	N	6	7	1			6
							7	9									
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	121	1	556	3	N	4	6	1			4
							4	9									
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	118	1	545	3	N	4					8
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-	1	1			1
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	70	1	422	2	N	-0-					5
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	87	1	489	2	N	-0-					5
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	89	1	552	2	N	-0-					5
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	94	1	598	2	N	-0-					5
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	117	1	763	2	N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	386	-0-	-293	-0-	19	1	366	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	1					1
							1	9									
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	18	1	350	3	N	5					6
							6	9									
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	328	3	N	1	5	1			2
							1	9									
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	324	3	N	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	163	N	123	-0-	-40	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	3	3	1	1	8	2
							3	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	-0-	1	1			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	26	1	390	3	N	1					1
							1	9									
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	27	1	398	3	N	-0-					1
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426	3	N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	1					1
							1	9									
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	5					6
							6	9									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	2	6	1			2
							2	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	943	N	642	-0-	-301	-0-	70	1	568	3	N	4	6	1			2
							4	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	63	1	500	3	N	4					6
							4	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	64	1	523	3	N	5	6	1			5
							6	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	487	3	N	4	6	1			3
							4	9									
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	58	1	492	3	N	4					7
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155	N	647	-0-	-508	-0-	39	1	608	3	N	-0-	1	1			-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	1					1
							1	9									
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	35	1	523	3	N	-0-					1
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	938	N	243	-0-	-695	-0-	15	1	227	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	N	1					1
							1	9									
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	18	1	262	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	2					2
							2	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	1	1			2
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-	1	1			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	3	N	1					1
							1	9									
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-	1	1			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	N	1					1
							1	9									
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	33	1	489	3	N	-0-					1
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	3	N	-0-	1	1			-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	646	3	N	1					1
							1	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	N	-0-					1
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	40	1	590	3	N	-0-					1
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	1					1
							1	9									
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1					1
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125	N	595	-0-	-530	-0-	36	1	558	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	642	3	N	1					1
							1	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	3	N	-0-					1
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	475	-0-	-391	-0-	44	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	601	N	431	-0-	-170	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					2
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-	1	1			1
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	1					1
							1	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	1					1
							1	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	59	1	895	3	N	-0-					1
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	823	N	779	-0-	-44	-0-	47	1	731	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	683	3	N	1					1
							1	9									
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	47	1	710	3	N	-0-					1
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	3	N	-0-					1
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	71	1	1060	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					1
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					1
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	30	1	576	3	N	3	2	1	1	8	3
							3	9									
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	29	1	575	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	30	1	608	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					1
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					1
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	88	1	155	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1111	N	529	-0-	-582	-0-	23	1	504	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	558	N	438	-0-	-120	-0-	20	1	417	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	19	1	401	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	3	Y	1					3
							1	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	49	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					1
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	1					2
							1	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					2
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	245	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	866	3	N	9	6	1	1	8	8
							10	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	N	8	9	1			7
							9	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	852	3	N	7	9	1			5
							8	9									
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	42	1	800	3	N	7	4	1			8
							8	9									
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	40	1	839	3	N	6	6	1			8
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	22	1	420	3	N	1					1
							1	9									
06	510	N	390	-0-	-120	-0-	19	1	371	3	N	-0-	1	1			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	77	1	878	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	71	1	794	3	Y	1					1
							1	9									
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	75	1	847	3	Y	1					2
							1	9									
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	81	1	823	3	Y	1					3
							1	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	82	1	830	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	1					1
							1	9									
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	1					2
							1	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	411	-0-	-68	-0-	28	1	383	3	Y	-0-					12
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					12
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	25	1	320	3	Y	-0-					12
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					12
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	Y	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2607	N	1001	-0-	-1606	-0-	61	1	934	3	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1085	N	887	-0-	-198	-0-	57	1	827	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	960	N	864	-0-	-96	-0-	54	1	809	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	132	1	848	3	Y	4					7
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	116	-0-	-61	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	444	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	28	1	419	3	Y	-0-	1	1			1
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	124	1	434	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

03	632	N	414	-0-	-218	-0-	19	1	394	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					1
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	16	1	361	3	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	14	1	343	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	70	1	382	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	1					1
							1	9									
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	3	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	1					1
							1	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	10	1	246	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	3	N	-0-	1	1			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	48	1	720	3	N	1					1
							1	9									
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	49	1	738	3	N	-0-					1
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	N	-0-					1
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	50	1	745	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	47	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	44	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	925	N	718	-0-	-207	-0-	43	1	675	3	N	-0-	1	1			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	N	1					1
							1	9									
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	42	1	639	3	N	-0-					1
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	37	1	542	3	N	-0-					1
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1041	N	521	-0-	-520	-0-	42	1	479	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	42	1	474	3	Y	-0-					1
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	470	3	Y	-0-					1
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	521	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	101	3	N	1					1
							1	9									
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	3	N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	124	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	189	1	1134	2	N	-0-					10
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	162	1	907	2	N	-0-					10
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	183	1	1133	2	N	-0-					10
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	165	1	1047	2	N	-0-					10
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	153	1	996	2	N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	1					1
							1	9									
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	15	1	289	3	N	4					5
							4	9									
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	13	1	265	3	N	2	5	1			2
							2	9									
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	15	1	261	3	N	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					1
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	205	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1148	N	562	-0-	-586	-0-	57	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	55	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	49	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	1111	N	436	-0-	-675	-0-	27	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	27	1	391	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	22	1	333	3	Y	-0-	1	1			1
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	909					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					1
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					1
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	4	4	1			4
							4	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	551	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	28	1	420	3	N	1					1
							1	9									
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	3	N	-0-	1	1			-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	34	1	500	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-	1	1			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	N	1					1
							1	9									
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	28	1	432	3	N	-0-					1
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	N	-0-					1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-	1	1			-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	32	1	487	3	N	1					1
							1	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	N	-0-					1
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	34	1	505	3	N	-0-					1
08	0	N	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
GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	3	N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	37	1	568	3	N	1					1
							1	9									
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	34	1	499	3	N	-0-					1
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	29	1	427	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	N	-0-	1	1			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	1					1
							1	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	610	3	N	-0-					1
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	39	1	572	3	N	-0-					1
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	40	1	601	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	N	-0-	1	1			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	3	N	-0-					-0-
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	40	1	608	3	N	1					1
							1	9									
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	39	1	571	3	N	-0-					1
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	41	1	609	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	24	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	198	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	204	1	451	3	Y	69	69	8			-0-
							76	9									
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	194	1	348	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	197	1	412	3	Y	62	62	8			-0-
							68	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	210	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	16	1	296	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	252	-0-	-232	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	444	3	Y	41	41	8			-0-
							45	9									
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	61	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	531	N	251	-0-	-280	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-	1	1			-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	83	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	63	3	N	1					1
							1	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	2					2
							2	9									
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	66	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	1					1
							1	9									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	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. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	291	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	N	1					3
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-	1	1			2
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	1					3
							1	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-					3
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	465	N	184	-0-	-281	-0-	12	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	148	1	25	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1055	N	591	-0-	-464	-0-	36	1	552	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	31	1	452	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	28	1	415	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	303	-0-	-73	-0-	22	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	28	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	25	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	156	-0-	-97	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1919	N	1184	-0-	-735	-0-	61	1	1120	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	54	1	1045	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	54	1	1067	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1122	3	N	4	3	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	48	1	11	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	1	15	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	153	1	32	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	114	1	27	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	847	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	810	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	40	1	774	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	38	1	764	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	899	N	789	-0-	-110	-0-	37	1	749	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	119	1	390	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	352	3	N	2					5
							2	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	N	-0-	2	1			3
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	40	1	330	3	N	1					4
							1	9									
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	42	1	332	3	N	1					5
							1	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	346	3	N	1					6
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	22	1	413	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	20	1	393	3	N	-0-	1	1			-0-
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	N	-0-					1
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	N	-0-					1
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	17	1	103	2	N	-0-					1
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	16	1	102	2	N	-0-					1
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	2	N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

03	863 N	489	-0-	-374	-0-	36	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	36	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

03	1022 N	563	-0-	-459	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	Y	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1813	3	N	-0-					-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	104	1	1729	3	N	-0-					-0-
05	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	103	1	1774	3	N	-0-					-0-
06	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	75	1	1700	3	N	-0-					-0-
07	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	58	1	1671	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					5
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					5
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			Y	-0-					5
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	N	6	4	1			6
							7	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	5	6	1			5
							6	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	N	6	7	1			4
							7	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	N	5	3	1			6
							6	9									
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	27	1	567	3	N	4	4	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	17	1	331	3	N	-0-					1
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	15	1	296	3	N	-0-	1	1			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	22	1	426	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	15	1	291	3	N	-0-	1	1			-0-
07	496	N	225	-0-	-271	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-	1	1			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	1					1
							1	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-	1	1			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	N	1					3
							1	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	N	-0-	1	1			2
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	26	1	214	3	N	1					3
							1	9									
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	26	1	204	3	N	-0-					3
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	27	1	208	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	170	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	163	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	172	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

03	910	N	647	-0-	-263	-0-	60	1	587	3	Y	-0-					1
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	3	Y	-0-					1
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	62	1	576	3	Y	-0-					1
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	56	1	542	3	Y	-0-					1
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

03	978	N	679	-0-	-299	-0-	63	1	616	3	Y	-0-					1
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	53	1	527	3	Y	-0-					1
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	57	1	524	3	Y	-0-					1
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	50	1	480	3	Y	-0-					1
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

03	525	N	434	-0-	-91	-0-	40	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					1
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					1
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	1					2
							1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	3	1	9	N	1					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	21	1	309	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	19	1	283	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	114	1	282	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					3
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					3
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	7					10
							8	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	6					16
							7	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	29	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	28	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	1					2
							1	9									
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	1	1			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	926	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	3	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	31	1	657	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	29	1	634	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	1					1
							1	9									
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-	1	1			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	46	3	N	1					1
							1	9									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	91	1	1567	3	N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	93	1	1551	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	92	1	1584	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	66	1	1487	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	51	1	1468	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1053	N	639	-0-	-414	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	603	-0-	-479	-0-	73	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	72	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1657	N	564	-0-	-1093	-0-	69	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	84	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	100	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	96	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	102	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	78	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	78	1	554	3	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	519	3	N	3					7
							3	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	483	3	N	1	3	1			5
							1	9									
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	61	1	497	3	N	1					6
							1	9									
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	60	1	474	3	N	2					8
							2	9									
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	65	1	490	3	N	1					9
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
03	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	117	1	1015	3	N	3					9
							3	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	113	1	976	3	N	3	5	1			7
							3	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	119	1	975	3	N	2					9
							2	9									
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	107	1	844	3	N	1					10
							1	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1046	3	N	2					12
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					1
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	N	-0-					1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	1					2
							1	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	N	2					5
							2	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	468	3	N	2	3	1			4
							2	9									
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	49	1	398	3	N	1					5
							1	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	480	3	N	2					7
							2	9									
07	527	N	240	-0-	-287	-0-	28	1	212	3	N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	1					1
							1	9									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	22	1	411	3	N	-0-					1
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	3	N	-0-	1	1			-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	251	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	9	1	219	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	110	1	188	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-	1	1			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	470	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	107	1	464	3	N	-0-					3
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	61	1	467	3	N	2					5
							2	9									
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	110	1	424	3	N	1	4	1			2
							1	9									
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	71	1	429	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-					1
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	13	1	99	3	N	1					2
							1	9									
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					1
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					1
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	8	1	61	3	N	1					2
							1	9									
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	9	1	70	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	18	1	343	3	N	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	973	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2					2
							2	9									
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1048	N	603	-0-	-445	-0-	38	1	564	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	Y	-0-	3	1			1
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	572	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	Y	1					2
							1	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	620	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	290	-0-	-69	-0-	35	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	191	1	1151	2	N	-0-					9
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	191	1	1070	2	N	-0-					9
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	184	1	1138	2	N	-0-					9
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	182	1	1154	2	N	-0-					9
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	186	1	1209	2	N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 15 RRCID -> 170522 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	N	1					4
						1	9									
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	1	2	1			3
						1	9									
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	32	1	259	3	N	1					4
						1	9									
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	29	1	230	3	N	-0-					4
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	30	1	228	3	N	1					5
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	1					2
						1	9									
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-	1	1			1
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	15	1	126	3	N	1					2
						1	9									
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	13	1	103	3	N	-0-					2
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	3	N	-0-					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	40	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	242	-0-	-268	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10	4	1			6
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	3	1			3
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1			2
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	102	1	176	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	99	1	162	3	N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	102	1	158	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	99	1	165	3	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	102	1	598	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	3	N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	99	1	965	3	N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	102	1	919	3	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	99	1	792	3	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	102	1	809	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	1	1	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	49	3	Y	1	1	1			1
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	46	3	Y	1	1	1			1
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	52	3	Y	1	1	1			1
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3 1	1 9	48	3	Y	1	1	1			1
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	54	3	Y	1	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	2					2
						2	9									
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	4	2	1			4
						4	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	1					2
						1	9									
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	1	1	1			2
						1	9									
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	9	1	74	3	N	-0-					2
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	9	1	74	3	N	-0-					2
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	3	N	-0-					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

03	114 N	103	-0-	-11	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	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
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	132	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	19	1	145	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					1
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					1
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	286	3	N	1					1
							1	9									
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	33	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	1					2
							1	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	100	3	Y	1					2
							1	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	101	1	100	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	0	N	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
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	163	-0-	-125	-0-	17	1	145	3	N	1					2
							1	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-	1	1			1
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	1					2
							1	9									
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	N	-0-					2
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	126	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	1			1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					1
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					1
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	948	N	905	-0-	-43	-0-	56	1	848	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	811	3	Y	2	4	1	1	8	2
							2	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	859	3	Y	-0-	1	1			1
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	859	3	Y	2					3
							2	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	165	1	897	3	Y	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	200	3	Y	1					2
							1	9									
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	6	1	144	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	106	1	86	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	1					1
							1	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	157	3	Y	1					1
							1	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	548	-0-	-54	-0-	41	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	42	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	39	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	3	N	-0-	3	1			2
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	1					3
							1	9									
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	16	1	123	3	N	1					4
							1	9									
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	25	1	98	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	20	1	124	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	327	-0-	-136	-0-	58	1	267	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	58	1	251	3	N	-0-					3
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	N	2					5
							2	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	65	1	253	3	N	1	4	1			2
							1	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	231	-0-	-156	-0-	41	1	188	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	227	3	N	-0-					2
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	2					4
							2	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	205	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	33	1	201	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	1					2
							1	9									
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	1					3
							1	9									
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	18	1	339	3	N	1					1
							1	9									
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	17	1	324	3	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	64	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	65	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	64	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

03	T. A.		595	-0-	595	5528	595	3			Y	-0-					6
04	T. A.		572	-0-	572	6100	572	3			Y	-0-					6
05	T. A.		586	-0-	586	6686	586	3			Y	-0-					6
06	7239	X	553	-0-	-6686	-0-	553	3			Y	-0-					6
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	778	N	222	-0-	-556	-0-	27	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	Y	38	38	8			-0-
							42	9									
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	37	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	269	3	Y	62	62	8			-0-
							68	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	381	-0-	-154	-0-	20	1	360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	17	1	332	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-	1	1			1
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	343	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	1					2
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					2
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	24	1	94	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	69	1	319	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-					3
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	329	3	N	2					5
							2	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	80	1	311	3	N	1	4	1			2
							1	9									
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	48	1	294	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1					2
							1	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	1					3
							1	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					3
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	N	-0-	2	1			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	N	1					1
							1	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	28	1	518	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	12	3	N	1					1
							1	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-	1	1			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	112	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
05	930	N	542	-0-	-388	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	14	1	390	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	549	-0-	-533	-0-	67	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	64	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	67	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	64	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1644	N	637	-0-	-1007	-0-	51	1	585	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	1					1
							1	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					1
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					1
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	129	1	593	3	N	2	6	1			4
							2	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	130	1	561	3	N	2					6
							2	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	613	3	N	3					9
							3	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	152	1	589	3	N	3	8	1			4
							3	9									
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	84	1	510	3	N	1					5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	25	1	462	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	23	1	444	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	25	1	452	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	1					2
							1	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	Y	1					3
							1	9									
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	21	1	397	2	Y	1					4
							1	9									
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	21	1	398	2	Y	-0-	3	1			1
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	33	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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. 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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					9
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					9
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					9
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					9
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	36	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	39	3	Y	14					17
							15	9									
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	3	6	1			14
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	Y	1					1
							1	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	Y	1					1
							1	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	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
RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2121	N	1115	-0-	-1006	-0-	69	1	1045	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	3	Y	1					2
							1	9									
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	62	1	1041	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1080	N	997	-0-	-83	-0-	53	1	943	3	Y	1					2
							1	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	56	1	981	3	Y	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	403	-0-	-194	-0-	30	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	127	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1167	N	587	-0-	-580	-0-	28	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1019	N	449	-0-	-570	-0-	21	1	427	2	Y	1					2
							1	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	1					3
							1	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	1					4
							1	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-	3	1			1
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1273	N	981	-0-	-292	-0-	79	1	902	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	78	1	877	3	Y	1					1
							1	9									
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	77	1	866	3	Y	1					2
							1	9									
06	960	N	829	-0-	-131	-0-	74	1	754	3	Y	1					3
							1	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	836	3	Y	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	29	1	327	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	N	876	-0-	-70	-0-	142	1	734	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	139	1	710	3	Y	1					1
							1	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	143	1	730	3	Y	1					2
							1	9									
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	139	1	654	3	Y	1					3
							1	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	126	1	684	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	37	1	416	3	Y	1					1
							1	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	Y	-0-					1
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	46	1	515	3	Y	-0-					1
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	49	1	502	3	Y	1					2
							1	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	55	1	556	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	936	-0-	-583	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	45	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	862	-0-	-38	-0-	43	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1536	N	1072	-0-	-464	-0-	50	1	1010	2	Y	11					22
							12	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					22
05	744	N	325	-0-	-419	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					22
06	720	N	261	-0-	-459	-0-	13	1	248	2	Y	-0-	17	1			5
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1761	N	663	-0-	-1098	-0-	41	1	621	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	3	Y	-0-					1
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	751	3	Y	1					1
							1	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	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 WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1047	N	518	-0-	-529	-0-	26	1	491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	26	1	478	3	N	1					1
							1	9									
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	24	1	455	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	25	1	466	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1172	N	504	-0-	-668	-0-	25	1	478	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	N	-0-	1	1			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	24	1	452	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	26	1	469	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	343	3	N	1					1
							1	9									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	18	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	19	1	342	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1299	N	1012	-0-	-287	-0-	50	1	962	3	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	3	N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	981	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	48	1	905	3	N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	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

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-	1	1			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	1					1
							1	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	22	1	407	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	25	1	460	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	22	1	413	3	N	1					1
							1	9									
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	21	1	389	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	22	1	404	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	3	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	N	-0-					-0-
06	660	N	583	-0-	-77	-0-	29	1	554	3	N	-0-					-0-
07	682	N	466	-0-	-216	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	594	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	29	1	528	3	N	1					1
							1	9									
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	26	1	497	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	534	-0-	-117	-0-	28	1	505	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	40	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	N	2					7
							2	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	513	3	N	2	4	1			5
							2	9									
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	59	1	483	3	N	2					7
							2	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	466	3	N	2					9
							2	9									
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	61	1	462	3	N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	N	1					3
							1	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-					3
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	14	1	128	3	N	-0-					3
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	14	1	139	3	N	-0-					3
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1770	N	915	-0-	-855	-0-	57	1	857	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	3	Y	-0-					1
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	Y	-0-					1
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	862	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1323	N	608	-0-	-715	-0-	38	1	570	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	521	3	Y	1					1
							1	9									
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	33	1	548	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	29	1	520	3	Y	1					1
							1	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270

03	202	N	139	-0-	-63	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	753	-0-	-301	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	485	-0-	-166	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					1
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					1
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1					2
						1	9									
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-	2	1			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	1					1
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196

03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	2	1	1			2
						2	9									
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	N	-0-	2	1			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	574	3	N	1					1
						1	9									
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	30	1	554	3	N	1					2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

03	1861 N	1210	-0-	-651	-0-	60	1	1148	3	N	2	2	1			2
						2	9									
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	973	3	N	2	3	1			1
						2	9									
05	1147 N	992	-0-	-155	-0-	51	1	940	3	N	1					2
						1	9									
06	1110 N	880	-0-	-230	-0-	44	1	836	3	N	-0-	1	1			1
07	1054 N	891	-0-	-163	-0-	46	1	844	3	N	1					2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	19	1	349	3	N	1					1
							1	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 177097 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6733 - 7074

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2016 - W/O TO 7C-280290

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

03	1112	N	605	-0-	-507	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

03	956	N	376	-0-	-580	-0-	96	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	93	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	96	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	93	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	96	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	705	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	3	Y	-0-					1
05	806	N	712	-0-	-94	-0-	40	1	671	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	770	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	719	3	Y	2	3	1	1	8	2
							2	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	Y	-0-	1	1			1
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	737	3	Y	2					3
							2	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	768	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

03	634	N	624	-0-	-10	-0-	31	1	591	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	N	-0-	2	1			-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	580	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	30	1	563	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	32	1	580	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	N	546	-0-	-71	-0-	27	1	517	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	N	-0-	2	1			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	1					1
							1	9									
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	26	1	489	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

03	601	N	378	-0-	-223	-0-	19	1	358	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-	1	1			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	1					1
							1	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

03	629	N	287	-0-	-342	-0-	35	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	85	1	737	3	N	2					8
							2	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	1	699	3	N	2	4	1			6
							2	9									
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	85	1	694	3	N	2					8
							2	9									
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	81	1	637	3	N	2					10
							2	9									
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	87	1	661	3	N	1					11
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	2					2
							2	9									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	1	1			1
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					1
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-	1	1			-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	212	3	N	1					1
							1	9									
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	11	1	204	3	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	203	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	3	N	-0-	2	1			-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	34	1	635	3	N	2					2
							2	9									
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	32	1	612	3	N	-0-	1	1			1
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	35	1	641	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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 WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					1
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-	1	1			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	1					1
							1	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1080	N	929	-0-	-151	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	44	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	46	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	558	N	290	-0-	-268	-0-	20	1	269	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	27	1	371	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	30	1	388	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	999	-0-	-195	-0-	49	1	948	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	901	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	946	3	N	1					2
							1	9									
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	47	1	887	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	943	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	833	N	634	-0-	-199	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	42	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	40	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	39	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1803	N	836	-0-	-967	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1035	N	532	-0-	-503	-0-	25	1	506	2	Y	1					3
							1	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	1					4
							1	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	Y	1					5
							1	9									
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	26	1	483	2	Y	-0-	4	1			1
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1797	N	1179	-0-	-618	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	57	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1260	N	947	-0-	-313	-0-	63	1	880	3	N	4	6	1			5
							4	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	60	1	848	3	N	6	6	1	1	8	4
							7	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	850	3	N	5	3	1			6
							6	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	794	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	782	3	N	3	3	1			6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	96	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	92	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	90	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	627	-0-	-123	-0-	75	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	1					3
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	1					4
							1	9									
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	24	1	468	2	Y	1					5
							1	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	24	1	448	2	Y	-0-	4	1			1
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	22					22
							24	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	9					31
							10	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	10	1	8			40
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1078	N	549	-0-	-529	-0-	41	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	37	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	886	N	366	-0-	-520	-0-	17	1	348	2	Y	1					2
							1	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					2
05	527	N	299	-0-	-228	-0-	15	1	283	2	Y	1					3
							1	9									
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	13	1	245	2	Y	-0-	2	1			1
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	N	-0-					1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-	1	1			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	1					1
							1	9									
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	17	1	326	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	25	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	Y	-0-					2
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	-0-					2
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					3
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	362	-0-	-153	-0-	27	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	26	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	342	3	N	2	1	8			1
							2	9									
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	17	1	328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	15	1	269	3	N	-0-					1
08	0	N	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
GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	N	2	1	1			2
						2	9									
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	3	N	-0-	2	1			-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	N	2					2
						2	9									
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	31	1	590	3	N	-0-	1	1			1
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	33	1	612	3	N	1					2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	N	2	3	1			3
						2	9									
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	2	3	1			2
						2	9									
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	34	1	456	3	N	3	2	1			3
						3	9									
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	32	1	435	3	N	2	2	1			3
						2	9									
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	33	1	429	3	N	2	2	1			3
						2	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	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
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					1
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-					1
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	1					2
							1	9									
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	19	1	319	3	N	-0-	1	1			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	1					1
							1	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1442	N	718	-0-	-724	-0-	87	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	82	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	93	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	77	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	922	N	506	-0-	-416	-0-	62	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	58	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	72	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	77	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	851	N	367	-0-	-484	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					1
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	1					1
							1	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	753	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	33	1	642	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	33	1	666	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	35	1	700	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	40	1	504	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1281	N	990	-0-	-291	-0-	102	1	885	3	N	3					12
							3	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	102	1	876	3	N	3	6	1			9
							3	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	109	1	890	3	N	3					12
							3	9									
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	107	1	846	3	N	3					15
							3	9									
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	115	1	869	3	N	2					17
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					1
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					1
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	N	1					2
							1	9									
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	67	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	32	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	631	-0-	-225	-0-	31	1	598	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	N	-0-	2	1			-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	N	1					1
							1	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	282	-0-	-38	-0-	22	1	259	3	N	1					3
							1	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-					3
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	16	1	144	3	N	-0-					3
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	14	1	132	3	N	-0-					3
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	14	1	130	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					1
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1231	N	547	-0-	-684	-0-	42	1	504	3	N	1					3
							1	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	N	1					4
							1	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	N	-0-					4
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	462	3	N	-0-					4
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	56	1	537	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	N	1					1
							1	9									
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	24	1	452	3	N	-0-					1
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	23	1	445	3	N	-0-	1	1			-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	24	1	439	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	824	3	N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	785	3	N	1					1
							1	9									
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	39	1	742	3	N	-0-					1
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	36	1	710	3	N	-0-	1	1			-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	39	1	713	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	N	-0-					2
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	N	-0-	1	1			1
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	N	-0-					1
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-					1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	717	2	N	-0-					2
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	55	1	714	2	N	-0-					1
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	53	1	668	2	N	-0-					1
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	54	1	670	2	N	-0-					1
08	0	N	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
HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					1
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-	1	1			-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2563	N	1305	-0-	-1258	-0-	96	1	1209	2	N	-0-					4
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	93	1	1184	2	N	-0-	3	1			1
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	100	1	1301	2	N	1					2
							1	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	2	N	-0-					2
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	101	1	1267	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	289	3	N	1					1
							1	9									
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	281	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2535	N	1042	-0-	-1493	-0-	52	1	988	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	51	1	975	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	54	1	993	3	N	1					2
							1	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	960	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	974	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	2052	N	867	-0-	-1185	-0-	43	1	822	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	44	1	815	3	N	1					2
							1	9									
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	40	1	765	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	44	1	804	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	N	524	-0-	-777	-0-	26	1	498	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	26	1	482	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	390	-0-	-361	-0-	19	1	370	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	1					1
							1	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	3	6	1			1
							3	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	1					2
							1	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	6					8
							7	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	1	7	1			2
							1	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	1					1
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-	1	1			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	16	1	296	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	1					1
							1	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-	1	1			-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	194	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	N	2					3
							2	9									
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	26	1	210	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	22	1	179	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	705	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	671	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	686	3	N	1					2
							1	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	672	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	228	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	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

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

03	1292	N	732	-0-	-560	-0-	39	1	693	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

03	1105	N	499	-0-	-606	-0-	54	1	442	3	N	3	6	1			2
							3	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	3					5
							3	9									
05	434	N	220	-0-	-214	-0-	24	1	196	3	N	-0-	3	1			2
06	420	N	169	-0-	-251	-0-	19	1	149	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	22	1	190	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

03	1651	N	754	-0-	-897	-0-	52	1	701	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	684	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

03	654	N	293	-0-	-361	-0-	32	1	260	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	N	3					4
							3	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	N	3	4	1			2
							3	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	N	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	N	-0-					2
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	501	2	N	-0-	1	1			1
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	39	1	510	2	N	-0-					1
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	38	1	479	2	N	-0-					1
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	33	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	32	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	1					2
							1	9									
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	17	1	143	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	16	1	132	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					3
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					3
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					3
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					3
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	N	1					3
							1	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	29	1	241	3	N	-0-					3
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	29	1	228	3	N	1					4
							1	9									
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	18	1	134	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	959	N	620	-0-	-339	-0-	64	1	554	3	N	2					7
							2	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	535	3	N	3	4	1			6
							3	9									
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	66	1	540	3	N	1					7
							1	9									
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	59	1	468	3	N	2					9
							2	9									
07	620	N	508	-0-	-112	-0-	59	1	448	3	N	1					10
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
03	1113	N	409	-0-	-704	-0-	11	1	398	3	Y	-0-	14	1			7
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	Y	5	1	8			11
							6	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	25	1	928	3	Y	3	2	8			12
							3	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	722	3	Y	-0-					12
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	739	3	Y	2					14
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	169	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					1
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					1
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-					1
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	N	-0-					1
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	130	-0-	-5	-0-	130	3			Y	-0-					1
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	8			1
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					1
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	58	1	508	3	N	2					6
							2	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	56	1	480	3	N	2	3	1			5
							2	9									
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	59	1	483	3	N	1					6
							1	9									
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	59	1	462	3	N	2					8
							2	9									
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	62	1	466	3	N	1					9
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	56	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	827	-0-	-23	-0-	101	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	83	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	78	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	87	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					2
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1					3
							1	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	2					5
							2	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	N	1	5	1			1
							1	9									
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					2
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					2
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					2
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					2
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					3
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					3
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					3
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					3
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					5
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					5
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					5
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	1192	N	587	-0-	-605	-0-	35	1	551	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	531	3	N	1					1
							1	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	61	1	925	3	N	-0-					1
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	57	1	844	3	N	-0-					1
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61	1	904	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	726	3	N	1					1
							1	9									
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	50	1	754	3	N	-0-					1
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	3	N	-0-					1
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	28	1	427	3	N	1					1
							1	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	3	N	-0-					1
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2636	N	1427	-0-	-1209	-0-	86	1	1341	3	N	-0-	2	1			-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	84	1	1274	3	N	1					1
							1	9									
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	89	1	1343	3	N	1					2
							1	9									
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	85	1	1244	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	87	1	1290	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1622	N	1062	-0-	-560	-0-	64	1	997	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	63	1	958	3	N	1					1
							1	9									
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	66	1	998	3	N	1					2
							1	9									
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	64	1	941	3	N	-0-	1	1			1
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	60	1	896	3	N	-0-					1
08	0	N	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
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	47	1	706	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	-0-					1
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	33	1	543	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	36	1	643	3	Y	-0-					1
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	645	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					1
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					1
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-					1
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					1
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					3
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					3
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					3
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					3
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2965	N	1318	-0-	-1647	-0-	80	1	1237	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	3	N	1					1
							1	9									
05	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	67	1	1021	3	N	1					2
							1	9									
06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	75	1	1101	3	N	-0-	1	1			1
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	75	1	1124	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2125	N	889	-0-	-1236	-0-	54	1	835	3	N	-0-	1	1			-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	48	1	723	3	N	-0-					-0-
05	899	N	692	-0-	-207	-0-	43	1	648	3	N	1					1
							1	9									
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	48	1	710	3	N	-0-	1	1			-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	44	1	659	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	99	N	-0-	-0-	-99	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					4
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					4
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					4
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					4
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					1
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	1					2
							1	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					2
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					3
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	2					5
							2	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	74	3	N	4					9
							4	9									
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	74	3	N	2	9	1			2
							2	9									
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	71	3	N	4					6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					9
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	7	1			3
							1	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	-0-					3
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	1					4
							1	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-					1
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-					1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	1					2
							1	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	-0-					2
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	N	-0-	1	1			1
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	37	1	476	2	N	-0-					1
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	36	1	451	2	N	-0-					1
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	2	N	-0-					1
08	0	N	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
CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					4
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					4
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					4
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					4
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	1					1
							1	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	1					1
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	551	-0-	-630	-0-	34	1	517	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	33	1	547	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	1					1
							1	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	61	1	949	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1288	-0-	-1812	556	69	1	1219	3	N	-0-					-0-
04	1668	N	1112	-0-	-556	-0-	60	1	1051	3	N	1					1
							1	9									
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	63	1	1195	3	N	1					2
							1	9									
06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	58	1	1128	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	N	2					2
							2	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	-0-	1	1			1
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	27	1	489	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1141	N	985	-0-	-156	-0-	61	1	923	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	54	1	867	3	Y	1					2
							1	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	-0-	1	1			1
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	Y	1					2
							1	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	Y	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	1					1
							1	9									
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	323	3	N	5					6
							6	9									
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	15	1	305	3	N	1	5	1			2
							1	9									
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	18	1	309	3	N	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	5					5
							6	9									
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	12	1	187	2	Y	-0-	3	1			2
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	105	1	178	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	117	1	315	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	344	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	21	1	317	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	19	1	278	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	3	N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	41	1	751	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	300	N	48	-0-	-252	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	189	-0-	189	1305	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	174	-0-	174	1479	9	1	165	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	172	-0-	172	1651	9	1	163	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	160	-0-	160	1811	8	1	152	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	163	-0-	163	1974	8	1	155	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1974					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	620	N	25	-0-	-595	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	N	1					1
							1	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	1					1
							1	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-	1	1			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	21	1	391	3	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	22	1	409	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	16	1	287	3	N	1					1
							1	9									
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	14	1	271	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	355	-0-	-62	-0-	18	1	336	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-	1	1			-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	16	1	291	3	N	1					1
							1	9									
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	14	1	269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	3	N	-0-					1
08	0	N	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
MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	355	-0-	-186	-0-	18	1	336	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-	1	1			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	1					1
							1	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	997	N	409	-0-	-588	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1	351	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	17	1	335	3	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	211	-0-	-192	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	21	1	403	3	N	1					1
							1	9									
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	20	1	386	3	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	210	-0-	-255	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	46	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	49	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	46	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	254	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	93	1	529	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	260	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	10	1	241	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	Y	2					4
							2	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	Y	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	102	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	91	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	93	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	97	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

03	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	68	1	1004	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	67	1	985	2	Y	5					8
							6	9									
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	66	1	1011	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	985	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	2	Y	3					6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	1					2
							1	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	Y	3					5
							3	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	35	1	856	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	126	1	739	3	Y	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	236	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	12	1	246	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	257	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	96	1	361	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	93	1	346	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	96	1	347	3	N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	93	1	331	3	N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	96	1	337	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1019	N	594	-0-	-425	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	N	-0-					1
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	7	1	52	3	N	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	368	-0-	-203	-0-	26	1	342	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333	2	N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	N	646	-0-	-929	-0-	45	1	601	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	48	1	592	2	N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	46	1	581	2	N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	47	1	594	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-	1	1			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	19	1	367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	935	-0-	-155	-0-	44	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	1					1
							1	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	527	N	106	-0-	-421	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	74	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	77	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	73	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	76	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	22	1	422	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	21	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	135	-0-	-330	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	279	N	43	-0-	-236	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	270	N	58	-0-	-212	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	806	N	273	-0-	-533	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	780	N	268	-0-	-512	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	145	1	168	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	141	1	162	3	N	-0-					-0-
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	145	1	164	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	141	1	176	3	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	145	1	186	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-	1	1			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	138	3	N	2					2
							2	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	627	-0-	-340	-0-	43	1	584	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	28	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	312	-0-	-288	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	3	N	-0-					1
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	1					2
							1	9									
06	240	N	24	-0-	-216	-0-	5	1	18	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	26	1	160	3	N	-0-					1
08	0	N	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

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	849	N	460	-0-	-389	-0-	34	1	426	2	N	-0-					1
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-	1	1			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	32	1	408	2	N	1					1
							1	9									
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	34	1	428	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	472	-0-	-721	-0-	35	1	437	2	N	-0-					1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-	1	1			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	32	1	404	2	N	1					1
							1	9									
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	33	1	412	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	30	1	374	2	N	1					1
							1	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	514	-0-	-278	-0-	35	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	44	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	486	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	2	1			1
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4					5
							4	9									
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	314	-0-	-151	-0-	22	1	291	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					2
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	1					3
							1	9									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	N	-0-					3
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	3	N	-0-					3
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	1					9
							1	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-	6	1			3
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	2	N	-0-					3
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	137	2	N	1					4
							1	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	29	1	371	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	625	N	443	-0-	-182	-0-	30	1	412	3	N	1					2
							1	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	N	-0-	2	1			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	N	1					1
							1	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	N	-0-					1
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	1					9
							1	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-	6	1			3
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					3
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	1					4
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	N	594	-0-	-996	-0-	36	1	558	3	N	-0-	1	1			-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	1					1
							1	9									
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	37	1	564	3	N	-0-					1
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	36	1	528	3	N	-0-					1
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					1
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					1
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					1
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					1
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					1
08	0	N	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
WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	26	1	386	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2526	N	1326	-0-	-1200	-0-	80	1	1245	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1124	3	N	1					1
							1	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	78	1	1177	3	N	1					2
							1	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	74	1	1097	3	N	-0-	1	1			1
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	266	1	1104	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	3	N	-0-	1	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	N	-0-					-0-
05	651	N	294	-0-	-357	-0-	18	1	275	3	N	1					1
							1	9									
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	23	1	332	3	N	-0-					1
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	22	1	334	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	1					1
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-	1	1			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	1					1
							1	9									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	1	1			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	55	1	254	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	N	1					3
							1	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	40	1	306	3	N	1					4
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	296	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	42	1	192	3	N	1	5	1			3
							1	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	N	1					4
							1	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	N	2					6
							2	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	261	3	N	2	5	1			3
							2	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	N	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	N	-0-	2	1			2
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	N	-0-					2
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	N	1					3
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	57	1	221	3	N	-0-	2	1			1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

03	1452	N	673	-0-	-779	-0-	119	1	551	3	N	3	6	1			5
							3	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	121	1	522	3	N	1					6
							1	9									
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	72	1	547	3	N	3					9
							3	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	137	1	529	3	N	2	7	1			4
							2	9									
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	88	1	532	3	N	1					5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					1
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					1
06	690	N	311	-0-	-379	-0-	311	3			N	-0-					1
07	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	811	-0-	-26	-0-	40	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	64	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	66	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	69	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	79	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	N	-0-					5
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	442	3	N	1					6
						1	9									
05	620 N	458	-0-	-162	-0-	46	1	412	3	N	-0-					6
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	44	1	429	3	N	-0-					6
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	-0-					6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	80	1	214	3	N	2	3	1			1
						2	9									
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	83	1	246	3	N	2					3
						2	9									
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	75	1	173	3	N	2	3	1			2
						2	9									
06	300 N	179	-0-	-121	-0-	66	1	112	3	N	1	2	1			1
						1	9									
07	341 N	138	-0-	-203	-0-	63	1	74	3	N	1					2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	40	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	37	1	366	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	414	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	15	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	11	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	61	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	Y	1					1
							1	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	496	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	167	-0-	-223	-0-	15	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	92	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

03	928	N	500	-0-	-428	-0-	37	1	463	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	33	1	389	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

03	532	N	274	-0-	-258	-0-	20	1	254	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	7	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	55	-0-	-215	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	29	1	382	3	Y	1					2
							1	9									
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	27	1	311	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	23	1	3	8	16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	36	1			2
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	3	51	9	Y	46	7	1			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	41	1			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1	2	8	15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	103	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	100	1	594	3	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	106	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	89	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	92	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	83	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	88	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	76	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	86	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	93	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	46	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2127	N	1111	-0-	-1016	-0-	67	1	1043	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	3	N	1					1
							1	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	68	1	1027	3	N	-0-					1
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	67	1	982	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	68	1	1014	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	1					1
							1	9									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-	1	1			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					3
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	2					5
							2	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	17	3	N	4					9
							4	9									
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	19	3	N	2	9	1			2
							2	9									
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	18	3	N	4					6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	1					2
							1	9									
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	2					4
							2	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-	3	1			1
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	299	N	169	-0-	-130	-0-	12	1	157	2	N	-0-					8
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-	6	1			2
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	150	2	N	1					3
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					3
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-					1
08	0	N	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 WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					4
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-	3	1			1
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	N	-0-					1
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	49	2	N	1					2
							1	9									
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	99	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	45	1	588	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	48	1	611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	788	N	635	-0-	-153	-0-	32	1	600	3	N	3	8	1			1
							3	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	1					2
							1	9									
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	31	1	615	3	N	9					11
							10	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	1	9	1			3
							1	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	614	3	N	5					8
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	460	-0-	-176	-0-	36	1	424	3	N	-0-					4
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	N	2					6
							2	9									
05	558	N	278	-0-	-280	-0-	28	1	250	3	N	-0-					6
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	34	1	329	3	N	-0-					6
07	465	N	49	-0-	-416	-0-	5	1	44	3	N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-	1	1			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	N	1					1
							1	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	131	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	N	-0-					1
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	18	1	137	3	N	1					2
							1	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	130	3	N	-0-	1	1			1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	227	-0-	-224	-0-	40	1	186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	3	N	-0-					1
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	1					2
							1	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	48	1	184	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	26	1	159	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	50	1	628	3	Y	4	2	1	1	8	3
							4	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	574	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	63	1	601	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	58	1	574	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1558	N	1082	-0-	-476	-0-	74	1	1007	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	72	1	955	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	75	1	974	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	72	1	941	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	75	1	962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	306	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	N	2					3
							2	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	N	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	N	3	5	1			2
							3	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	N	3					5
							3	9									
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	46	1	380	3	N	4	5	1			4
							4	9									
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	45	1	359	3	N	2	4	1			2
							2	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	N	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	-0-	1	1			-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	1					1
							1	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	3	N	-0-					1
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	42	1	623	3	N	-0-					1
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	64	1	962	3	N	1					1
							1	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	3	N	-0-					1
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	12	1	177	3	N	-0-					1
07	1054	N	384	-0-	-670	-0-	24	1	360	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1886	N	935	-0-	-951	-0-	56	1	878	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	842	3	N	1					1
							1	9									
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	57	1	861	3	N	-0-					1
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	56	1	822	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	57	1	847	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1541	N	681	-0-	-860	-0-	41	1	640	3	N	-0-	1	1			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	N	1					1
							1	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	N	-0-					1
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	N	-0-					1
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	N	-0-					1
08	0	N	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

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	N	486	-0-	-646	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	34	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	33	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1706	N	645	-0-	-1061	-0-	44	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	518	-0-	-112	-0-	37	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1273	N	984	-0-	-289	-0-	67	1	916	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	109	1	1420	3	Y	1					1
							1	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	95	1	1241	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	97	1	1241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	1					1
							1	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	661	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	37	1	650	3	Y	1					2
							1	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-	1	1			3
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	Y	1					2
							1	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					1
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	12	1	219	3	Y	1					1
							1	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	-0-	4	1			1
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	520	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	Y	1					2
							1	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	Y	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	55	1	256	3	N	-0-	14	1			9
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	45	1	192	3	N	-0-					9
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	3	N	-0-					9
06	300	N	146	-0-	-154	-0-	30	1	116	3	N	-0-	6	1			3
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	22	1	135	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	N	1					3
							1	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	N	-0-					3
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	26	1	230	3	N	-0-					3
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	25	1	243	3	N	-0-					3
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	291	N	257	-0-	-34	-0-	78	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	75	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	78	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	75	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	78	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 188749 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5092 - 5934

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	96	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	93	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	96	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	93	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	96	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 50 RRCID -> 188757 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 55 RRCID -> 188758 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	139	1	298	3	N	2	5	1			2
							2	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	139	1	316	3	N	1					3
							1	9									
05	744	N	445	-0-	-299	-0-	139	1	303	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	162	1	507	3	N	4	5	1			3
							4	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	207	1	883	3	N	7					10
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	139	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	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

SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	3	N	1					1
							1	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-	1	1			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	N	1					1
							1	9									
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	33	1	621	3	N	-0-					1
06	690	N	466	-0-	-224	-0-	23	1	443	3	N	-0-	1	1			-0-
07	713	N	346	-0-	-367	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1214	-0-	-746	-0-	64	1	1139	3	N	10					26
							11	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	3	N	2					28
							2	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	679	3	N	34					62
							37	9									
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	24	1	470	3	N	20	76	1			6
							22	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	638	3	N	10					16
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1552	N	880	-0-	-672	-0-	47	1	833	3	N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	N	1					1
							1	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	N	-0-					1
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	N	-0-	1	1			-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	1					1
							1	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	244	3	Y	1					1
							1	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	Y	3					3
							3	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	9	1	72	3	Y	-0-	1	1			1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	3	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	N	-0-					-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	28	1	526	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	25	1	495	3	N	-0-	1	1			-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	28	1	508	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	24	1	395	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	21	1	370	3	Y	1					1
							1	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	212	1	358	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	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

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	-0-					1
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	21	1	374	3	Y	1					1
							1	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1					2
							1	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1377	N	656	-0-	-721	-0-	25	1	568	3	Y	57	42	1			41
							63	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	Y	46	45	1			42
							51	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	16	22	1			36
							18	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	27	24	1			39
							30	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	3					42
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

03	471	N	354	-0-	-117	-0-	15	1	338	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	199	-0-	-142	-0-	9	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	68	-0-	-262	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

03	1418	N	433	-0-	-985	-0-	26	1	407	3	N	-0-	1	1			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	38	1	569	3	N	1					1
							1	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	559	3	N	-0-					1
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	3	N	-0-	1	1			-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	1					1
							1	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-					1
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	41	1	601	3	N	-0-					1
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	42	1	629	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	9	1	168	3	Y	1					1
							1	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	Y	-0-	2	1			1
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	26	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	25	1	448	3	Y	1					2
							1	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					1
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	13	1	296	3	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	11	1	254	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	106	1	254	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	991	N	660	-0-	-331	-0-	31	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	3100	N	1606	-0-	-1494	941	76	1	1529	2	Y	1					1
							1	9									
04	2484	N	1543	-0-	-941	-0-	79	1	1464	2	Y	-0-					1
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	77	1	1490	2	Y	-0-					1
06	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	76	1	1428	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1438	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	362	-0-	-481	-0-	64	1	297	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	320	3	N	1					2
							1	9									
05	372	N	217	-0-	-155	-0-	25	1	192	3	N	-0-					2
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	65	1	253	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	43	1	260	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	125	1	578	3	N	4	9	1			6
							4	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	125	1	540	3	N	2					8
							2	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	74	1	562	3	N	4					12
							4	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	131	1	508	3	N	3	10	1			5
							3	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	73	1	442	3	N	1					6
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	154	1	710	3	N	4	8	1			6
							4	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	151	1	652	3	N	1					7
							1	9									
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	92	1	697	3	N	3					10
							3	9									
06	840	N	791	-0-	-49	-0-	162	1	626	3	N	3	8	1			5
							3	9									
07	837	N	703	-0-	-134	-0-	100	1	602	3	N	1					6
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					1
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	171	2	Y	1					2
							1	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	Y	-0-	1	1			1
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	1					3
							1	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					3
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	1					4
							1	9									
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	22	1	410	2	Y	-0-	3	1			1
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	70	1	575	3	N	5	7	1			3
							6	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	67	1	533	3	N	4					7
							4	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	70	1	576	3	N	6	7	1			6
							7	9									
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	66	1	536	3	N	4	6	1			4
							4	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	N	4					8
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	1					3
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	1					4
							1	9									
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	24	1	467	2	Y	1					5
							1	9									
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	24	1	450	2	Y	-0-	4	1			1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					1
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	165	2	Y	1					2
							1	9									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	1	1			1
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	1					2
							1	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	1					3
							1	9									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	1					4
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-	3	1			1
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	81	1	1504	2	Y	-0-					-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	81	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	77	1	1456	2	Y	-0-					-0-
07	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	77	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2364	N	924	-0-	-1440	-0-	44	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	44	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	N	-0-					2
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	1					3
							1	9									
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	24	1	213	3	N	-0-					3
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	23	1	222	3	N	-0-					3
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	645	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-	3	1			1
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	37	1	614	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	660	N	444	-0-	-216	-0-	24	1	419	3	Y	1					2
							1	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	1					2
							1	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					2
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	1					3
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-	2	1			1
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	1					3
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	1					4
							1	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	74	3	N	4					8
							4	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	7	1			2
							1	9									
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	2					3
							2	9									
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	26	1	404	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	3	6	1			1
							3	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
05	527	N	183	-0-	-344	-0-	9	1	172	3	N	2					3
							2	9									
06	480	N	155	-0-	-325	-0-	7	1	147	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	131	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	51	1	647	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	Y	-0-					1
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	738	3	Y	3					4
							3	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	59	1	724	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

03	2608	N	1108	-0-	-1500	-0-	81	1	1021	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	890	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
05	1240	N	765	-0-	-475	-0-	72	1	689	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1069	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	112	1	1143	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1226	N	478	-0-	-748	-0-	35	1	441	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	71	1	622	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	48	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	485	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1182	N	452	-0-	-730	-0-	33	1	417	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	229	1	378	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	671	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	651	3	Y	-0-					1
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	50	1	649	3	Y	3					4
							3	9									
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	51	1	600	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	50	1	617	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	Y	13					13
							14	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	71	1	617	3	Y	96	95	1			14
							106	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	574	3	Y	37	39	1			12
							41	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	48	1	478	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	145	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	27	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	25	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	117	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	545	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	55	1	529	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	570	N	118	-0-	-452	-0-	11	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	500	3	Y	26	30	1			37
							29	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	Y	36	56	1			17
							40	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	482	3	Y	50					67
							55	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	Y	40	83	1			24
							44	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	Y	34					58
							37	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	386	-0-	-76	-0-	24	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1358	N	567	-0-	-791	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1246	N	432	-0-	-814	-0-	27	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	420	-0-	-293	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	37	3	Y	9	10	1			9
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	37	3	Y	8	13	1			4
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	37	3	Y	10					14
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2 9	1 9	34	3	Y	8	17	1			5
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	38	3	Y	7					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	107	1	166	3	N	-0-	1	1			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	108	1	228	3	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	128	1	457	3	N	1					1
							1	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	129	1	520	3	N	-0-	1	1			-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	139	1	587	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	84	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	134	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	15	1	290	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	1					2
						1	9									
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	2	Y	-0-	1	1			1
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	1					2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					1
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-	1	1			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	1					6
							1	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-	4	1			2
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	N	-0-					2
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	2	N	-0-					2
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1486	-0-	-1614	10	109	1	1376	2	N	1					5
							1	9									
04	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	85	1	1081	2	N	-0-	4	1			1
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	82	1	1065	2	N	1					2
							1	9									
06	1440	N	1076	-0-	-364	-0-	79	1	997	2	N	-0-					2
07	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	83	1	1041	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	2	N	-0-					2
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	2	N	-0-					1
06	660	N	375	-0-	-285	-0-	28	1	347	2	N	-0-					1
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	35	1	436	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	121	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	3	N	-0-					1
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	1					2
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	44	1	169	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	12	1	262	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	10	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	N	545	-0-	-456	-0-	40	1	505	2	N	-0-					2
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	-0-	1	1			1
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	39	1	505	2	N	-0-					1
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	36	1	450	2	N	-0-					1
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	37	1	460	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	133	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	132	1	1452	2	N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	134	1	1459	2	N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	125	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	132	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1607	N	618	-0-	-989	-0-	75	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	73	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	86	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	68	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	67	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	61	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	3	N	-0-	2	1			1
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	N	1					2
							1	9									
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	19	1	148	3	N	-0-					2
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	177	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	25	1	151	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	534	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	498	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	55	1	528	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	534	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

03	1625 N	939	-0-	-686	-0-	57	1	882	3	N	-0-	1	1			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	56	1	845	3	N	1					1
						1	9									
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	58	1	887	3	N	-0-					1
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	55	1	807	3	N	-0-					1
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	59	1	883	3	N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

03	2204 N	1128	-0-	-1076	-0-	68	1	1059	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1008	3	N	1					1
						1	9									
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	67	1	1024	3	N	1					2
						1	9									
06	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	64	1	949	3	N	-0-	1	1			1
07	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	70	1	1037	3	N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

03	725 N	467	-0-	-258	-0-	28	1	439	3	N	-0-	1	1			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	1					1
						1	9									
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	25	1	364	3	N	-0-					1
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	33	1	488	3	N	-0-					1
08	0 N	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

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1067	N	493	-0-	-574	-0-	30	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	N	1					1
							1	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	3	N	-0-					1
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	33	1	488	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1375	N	545	-0-	-830	-0-	33	1	512	3	N	-0-	1	1			-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	1					1
							1	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	3	N	-0-					1
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	35	1	526	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-	1	1			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	21	1	318	3	N	1					1
							1	9									
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	17	1	253	3	N	-0-	1	1			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	723	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	705	3	N	1					1
							1	9									
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	46	1	699	3	N	-0-					1
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	46	1	670	3	N	-0-					1
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	48	1	720	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	735	3	N	2					5
							2	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	711	3	N	2					7
							2	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	697	3	N	2	6	1			3
							2	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	N	1					4
							1	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	886	3	N	1					5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	96	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	93	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	96	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	93	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	96	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	96	1	316	3	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	93	1	305	3	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	96	1	311	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	3	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	96	1	301	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	145	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	141	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 71 RRCID -> 191964 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 6170

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	925	N	555	-0-	-370	-0-	192	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	185	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	196	-0-	-424	-0-	192	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					137
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					137
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			Y	-0-					137
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			Y	-0-					137
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					2
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-	1	1			1
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	17	1	302	3	Y	1					1
							1	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	461	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	33	1	479	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	31	1	458	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	102	1	200	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	99	1	191	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	102	1	192	3	N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	99	1	193	3	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	102	1	197	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	232	1	133	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	224	1	126	3	N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	232	1	128	3	N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	224	1	132	3	N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	232	1	129	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	78	1	151	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	75	1	143	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	78	1	147	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	75	1	142	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	78	1	147	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					1
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

03	169	N	113	-0-	-56	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2398	N	909	-0-	-1489	-0-	67	1	841	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	796	3	Y	-0-					1
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	774	3	Y	3					4
							3	9									
06	870	N	745	-0-	-125	-0-	59	1	684	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	672	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	234	-0-	-262	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					1
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	17	1	198	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	84	1	387	3	N	1	4	1			3
							1	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	346	3	N	1					4
							1	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	46	1	353	3	N	2					6
							2	9									
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	81	1	314	3	N	-0-	4	1			2
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	44	1	265	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	3	N	-0-					2
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	24	1	183	3	N	1					3
							1	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	169	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	29	1	176	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	48	1	622	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	3	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	670	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	31	1	399	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	N	1	4	1			3
							1	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					3
05	310	N	5	-0-	-305	-0-	1	1	4	3	N	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	2	1			1
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-	1	1			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	1					1
							1	9									
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-	1	1			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	75	1	344	3	N	-0-	3	1			2
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	79	1	343	3	N	1					3
							1	9									
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	46	1	348	3	N	2					5
							2	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	89	1	344	3	N	1	4	1			2
							1	9									
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	57	1	344	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	482	-0-	-338	-0-	86	1	395	3	N	1	4	1			3
							1	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	76	1	328	3	N	-0-					3
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	44	1	336	3	N	1					4
							1	9									
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	80	1	308	3	N	2	4	1			2
							2	9									
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	53	1	324	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	257	-0-	-292	-0-	13	1	244	3	N	-0-					1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-	1	1			-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	11	1	204	3	N	1					1
							1	9									
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	8	1	151	3	N	-0-	1	1			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	953	N	899	-0-	-54	-0-	43	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	33	1	639	2	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	1					2
							1	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	1					3
							1	9									
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	32	1	616	2	Y	1					4
							1	9									
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	31	1	589	2	Y	-0-	3	1			1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1182	N	964	-0-	-218	-0-	46	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	717	-0-	-213	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	46	1	857	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	3	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	643	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	629	3	Y	1					1
							1	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	41	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	39	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					2
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					2
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					2
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					2
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	1					2
							1	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	1					3
							1	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	1					4
							1	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	19	1	364	2	Y	-0-	3	1			1
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	2					4
							2	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	1					5
							1	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	1					6
							1	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	310	-0-	-109	-0-	15	1	292	2	Y	3					8
							3	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	3					16
							3	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	1	13	1			4
							1	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	4					8
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1058	N	778	-0-	-280	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	133	1	106	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	127	1	91	3	N	1					2
							1	9									
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	132	1	103	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	128	1	98	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	131	1	99	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	145	1	404	3	N	3	5	1			2
							3	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	139	1	365	3	N	3					5
							3	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	143	1	390	3	N	4	5	1			4
							4	9									
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	139	1	377	3	N	3	4	1			3
							3	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	141	1	384	3	N	2					5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	1					2
							1	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	60	1	50	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	57	1	42	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	60	1	49	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	59	1	53	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	59	1	47	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					21
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					21
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					21
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	155	1	195	3	Y	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	1					2
							1	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	1					2
							1	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	1					3
							1	9									
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	21	1	406	2	Y	1					4
							1	9									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	3	1			1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	1					1
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	21	1	381	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1485	N	812	-0-	-673	-0-	40	1	771	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	41	1	750	3	N	1					2
							1	9									
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	37	1	704	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	806	N	570	-0-	-236	-0-	29	1	540	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	208	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	196	3	N	-0-					2
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	N	2					4
							2	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	47	1	907	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	46	1	878	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	49	1	908	3	N	1					2
							1	9									
06	930	X	918	-0-	-12	-0-	46	1	870	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	961	X	950	-0-	-11	-0-	49	1	900	3	N	1					3
							1	9									
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					3

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	N	-0-					1
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-					1
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	18	1	68	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	1					1
							1	9									
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	6	1	105	3	N	-0-	1	1			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	72	1	333	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	71	1	304	3	N	1					2
							1	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	377	3	N	2					4
							2	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	92	1	356	3	N	2	4	1			2
							2	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	60	1	366	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	3	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	601	3	N	1					1
							1	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	N	-0-	1	1			-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	1					1
							1	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					1
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	-0-					-0-
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	27	1	513	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	25	1	489	3	N	-0-	1	1			-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	27	1	500	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1347	N	658	-0-	-689	-0-	48	1	610	2	N	-0-					2
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-	1	1			1
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	46	1	605	2	N	-0-					1
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	45	1	561	2	N	-0-					1
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	40	1	504	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	2	N	-0-					2
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-	1	1			1
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	N	-0-					1
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	2	N	-0-					1
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	519	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-					3
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	-0-	2	1			1
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	2	N	-0-					1
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	73	1	920	2	N	-0-					1
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	N	-0-					-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	28	1	307	2	N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	29	1	296	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	35	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	192	1	85	3	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	185	1	81	3	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	192	1	80	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	185	1	74	3	N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	192	1	69	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					2
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	-0-	1	1			1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	529	2	N	-0-					1
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	40	1	498	2	N	-0-					1
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	41	1	510	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	38	1	166	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	986	N	909	-0-	-77	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	Y	1					1
							1	9									
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	44	1	821	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					7
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					7
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	Y	1	1	8			7
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					7
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	55	1	255	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	87	1	374	3	N	-0-					1
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	421	3	N	2					3
							2	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	71	1	276	3	N	-0-	2	1			1
07	465	N	161	-0-	-304	-0-	23	1	138	3	N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	671	N	340	-0-	-331	-0-	16	1	323	3	N	1					3
							1	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	1					4
							1	9									
05	465	N	261	-0-	-204	-0-	13	1	248	3	N	-0-	3	1			1
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	1					2
							1	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	116	1	764	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2506	N	1006	-0-	-1500	-0-	74	1	932	2	N	-0-					3
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	863	2	N	-0-	2	1			1
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	72	1	936	2	N	-0-					1
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	70	1	875	2	N	-0-					1
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	73	1	905	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2689	N	982	-0-	-1707	-0-	72	1	909	2	N	1					4
							1	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	67	1	849	2	N	-0-	3	1			1
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	67	1	872	2	N	1					2
							1	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	2	N	-0-					2
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	65	1	813	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	Y	-0-					1
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	35	1	459	3	Y	1					2
							1	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	490	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	2					3
							2	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					3
05	527	N	255	-0-	-272	-0-	12	1	242	2	Y	1					4
							1	9									
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	Y	-0-	3	1			1
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	287	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	304	3	N	1					1
							1	9									
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	16	1	305	3	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	236	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	23	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	9	-0-	-321	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

03	1749	N	714	-0-	-1035	-0-	77	1	631	3	N	5	7	1			3
							6	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	N	4					7
							4	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	67	1	553	3	N	5	7	1			5
							6	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	61	1	491	3	N	4	6	1			3
							4	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	N	4					7
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-	1	1			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	1					1
							1	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-					1
08	0	N	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

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
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1121	N	601	-0-	-520	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1953	N	1236	-0-	-717	-0-	59	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	58	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	1					1
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1380	N	992	-0-	-388	-0-	62	1	928	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	3	Y	-0-	4	1			2
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	52	1	860	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	48	1	850	3	Y	2					3
							2	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	3	Y	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					1
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	4	1	8			4
							4	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	1					5
							1	9									
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	2	Y	-0-	4	1			1
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	1					2
							1	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					3
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	Y	-0-	2	1			1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	766	-0-	-747	-0-	36	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	336	-0-	-129	-0-	16	1	319	2	Y	1					2
							1	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					2
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	16	1	312	2	Y	1					3
							1	9									
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	2	1			1
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1209	-0-	-1891	28	57	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1159	-0-	-28	-0-	59	1	1100	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	59	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	58	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2502	N	1352	-0-	-1150	-0-	95	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	105	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	47	1	582	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					1
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	172	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	Y	11	21	1			13
							12	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-	10	1			3
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					3
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	Y	-0-	2	1			1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	42	1	273	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	492	N	361	-0-	-131	-0-	44	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	46	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190

03	1472	N	718	-0-	-754	-0-	67	1	651	3	Y	-0-					1
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	73	1	730	3	Y	-0-					1
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	56	1	516	3	Y	-0-					1
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	62	1	592	3	Y	-0-					1
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	67	1	614	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

03	2500	N	1340	-0-	-1160	396	85	1	1253	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	832	N	436	-0-	-396	-0-	28	1	407	2	Y	1					3
							1	9									
05	930	N	474	-0-	-456	-0-	29	1	444	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	1290	N	453	-0-	-837	-0-	29	1	423	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

03	1600	N	964	-0-	-636	1245	61	1	899	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	2097	N	852	-0-	-1245	-0-	54	1	795	2	Y	3					6
							3	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	Y	4	5	1	1	8	4
							4	9									
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	58	1	857	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	868	N	757	-0-	-111	-0-	48	1	707	2	Y	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	371	-0-	-742	-0-	24	1 1 9	346	2	Y	1	2	1			1
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	341	2	Y	1					2
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1 2 9	338	2	Y	2	2	1			2
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	21	1 1 9	305	2	Y	1	2	1			1
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	18	1 1 9	268	2	Y	1					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1417	N	539	-0-	-878	-0-	34	1 1 9	504	2	Y	1	2	1			1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	423	2	Y	2					3
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	30	1 1 9	460	2	Y	1	2	1			2
06	510	N	252	-0-	-258	-0-	16	1 1 9	235	2	Y	1	2	1			1
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1058	N	349	-0-	-709	-0-	22	1 1 9	326	2	Y	1	2	1			1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	324	2	Y	1					2
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	22	1 2 9	333	2	Y	2	2	1			2
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	322	2	Y	1	2	1			1
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	23	1 1 9	342	2	Y	1					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1027	N	349	-0-	-678	-0-	22	1 1 9	326	2	Y	1	2	1			1
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	316	2	Y	2					3
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	329	2	Y	1	2	1			2
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	327	2	Y	1	2	1			1
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	336	2	Y	1					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	1046	N	249	-0-	-797	-0-	12	1	236	2	Y	1					3
							1	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					3
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	1					4
							1	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-	3	1			1
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	20	1	379	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	540	N	174	-0-	-366	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	1					2
							1	9									
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					2
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	156	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	688	-0-	-1812	297	75	1	609	3	Y	4	9	1	1	8	3
							4	9									
04	1352	N	1055	-0-	-297	-0-	117	1	930	3	Y	7					10
							8	9									
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	119	1	972	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	114	1	916	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	109	1	925	3	Y	8	1	8			13
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 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
03	859	N	289	-0-	-570	-0-	31	1	256	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	N	2					3
							2	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	N	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	614	-0-	-786	377	114	1 6 9	494	3	N	5	6	1	1	8	2
04	926	N	549	-0-	-377	-0-	107	1 6 9	436	3	N	5	1	8			6
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	113	1 4 9	482	3	N	4	5	1			5
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	110	1 3 9	469	3	N	3	5	1			3
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	103	1 3 9	420	3	N	3					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	107	-0-	-207	-0-	12	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	86	3	Y	1					1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	91	3	Y	1	1	1			1
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	85	3	Y	1	1	1			1
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	10	-0-	-22	-0-	7	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	11	3	Y	2	3	1			1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	11	3	Y	2					3
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	11	3	Y	2	4	1			1
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1 2 9	8	3	Y	2					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1009	N	347	-0-	-662	-0-	17	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	79	-0-	-153	-0-	5	1	74	3	N	-0-					1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					1
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					1
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					1
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					1
08	0	N	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
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	54	-0-	-16	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	4	1	8			3
							4	9									
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	105	-0-	105	668	105	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	93	-0-	93	761	93	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	30	-0-	30	791	30	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	813	22	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	168	-0-	168	981	168	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	981					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

03	668	N	232	-0-	-436	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	1					2
							1	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					2
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

03	1387	N	484	-0-	-903	-0-	23	1	460	2	Y	1					3
							1	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	1					8
							1	9									
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	13	1	253	2	Y	-0-	6	1			2
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	17	1	312	2	Y	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

03	1049	N	353	-0-	-696	-0-	22	1	330	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	1					1
							1	9									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	311	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	111	1	1402	2	N	-0-					5
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	108	1	1375	2	N	1	4	1			2
							1	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	112	1	1463	2	N	-0-					2
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	104	1	1314	2	N	-0-					2
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	114	1	1418	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3919	X	1287	-0-	-2632	-0-	90	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	1340	-0-	-24	-0-	101	1	1238	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	99	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	102	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	954	N	337	-0-	-617	-0-	16	1	320	2	Y	1					2
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					2
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	1					3
							1	9									
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	15	1	284	2	Y	-0-	2	1			1
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1124	N	395	-0-	-729	-0-	19	1	375	2	Y	1					2
							1	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	1					3
							1	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	1					4
							1	9									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	2	Y	-0-	3	1			1
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	80	N	36	-0-	-44	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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 WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2400	N	1168	-0-	-1232	1071	125	1	1043	2	Y	-0-					-0-
04	2212	N	1141	-0-	-1071	-0-	127	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	129	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	129	1	986	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	131	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	197	-0-	-374	-0-	192	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	186	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1606	N	527	-0-	-1079	-0-	56	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	1900	N	636	-0-	-1264	15	59	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	617	N	602	-0-	-15	-0-	55	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	59	1	551	3	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	1					13
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-	9	1			4
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	2	N	-0-					4
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	23	1	293	2	N	1					5
							1	9									
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	25	1	307	2	N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	1600	N	627	-0-	-973	265	58	1	569	3	Y	-0-					1
04	850	N	585	-0-	-265	-0-	53	1	532	3	Y	-0-					1
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	659	3	Y	-0-					1
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	3	Y	-0-					1
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	73	1	671	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	1465	N	607	-0-	-858	-0-	45	1	562	2	N	-0-					1
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	2	N	-0-	1	1			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	N	1					1
							1	9									
06	600	N	433	-0-	-167	-0-	32	1	401	2	N	-0-					1
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	33	1	417	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	N	364	-0-	-707	-0-	23	1	340	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	1					2
							1	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	23	1	336	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1360	N	435	-0-	-925	-0-	28	1	406	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	2					3
							2	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	Y	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					1
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					1
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	526	N	190	-0-	-336	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	1					1
							1	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1669	N	615	-0-	-1054	-0-	67	1	542	3	N	5	6	1	1	8	2
							6	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	357	3	N	3					5
							3	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	86	1	708	3	N	6	4	1			7
							7	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	91	1	731	3	N	5	8	1			4
							6	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	119	1	1008	3	N	8	1	8			11
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					1
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					1
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	318	-0-	-595	-0-	15	1	302	2	Y	1					2
							1	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					2
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	1					3
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-	2	1			1
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	264	-0-	-491	-0-	12	1	248	2	Y	4					7
							4	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					7
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	1					8
							1	9									
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	6	1			2
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1528	N	495	-0-	-1033	-0-	96	1	399	3	N	-0-	1	1			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	92	1	364	3	N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	95	1	378	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	92	1	355	3	N	-0-					1
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	95	1	371	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	835	-0-	-965	682	50	1	785	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1475	N	793	-0-	-682	-0-	49	1	743	3	N	1					1
							1	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	3	N	-0-					1
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	50	1	733	3	N	-0-					1
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	3	N	-0-					1
08	0	N	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
WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	1159	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	70	1	1055	3	N	1					1
							1	9									
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	74	1	1120	3	N	1					2
							1	9									
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	72	1	1056	3	N	-0-	1	1			1
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	74	1	1100	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2386	N	800	-0-	-1586	-0-	48	1	752	3	N	-0-	1	1			-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	N	1					1
							1	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	3	N	-0-					1
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	49	1	722	3	N	-0-					1
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	48	1	720	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1548	N	522	-0-	-1026	-0-	32	1	490	3	N	-0-	1	1			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	34	1	516	3	N	1					1
							1	9									
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	30	1	443	3	N	-0-	1	1			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1912	N	617	-0-	-1295	-0-	37	1	579	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	613	3	N	1					1
							1	9									
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	43	1	653	3	N	-0-					1
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	3	N	-0-					1
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	42	1	622	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-	1	1			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	38	1	576	3	N	1					1
							1	9									
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	36	1	526	3	N	-0-					1
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	40	1	590	3	N	-0-					1
08	0	N	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
SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	696	N	218	-0-	-478	-0-	13	1	204	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					1
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					1
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	-0-	1	1			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	36	1	540	3	N	1					1
							1	9									
06	540	N	342	-0-	-198	-0-	22	1	320	3	N	-0-					1
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	29	1	435	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	N	277	-0-	-802	-0-	17	1	259	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	533	-0-	-1067	80	32	1	501	3	N	-0-	1	1			-0-
04	587	N	507	-0-	-80	-0-	31	1	475	3	N	1					1
							1	9									
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	35	1	535	3	N	-0-					1
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	3	N	-0-					1
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	142	-0-	-306	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1868	N	623	-0-	-1245	-0-	38	1	585	3	N	-0-	1	1			-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	N	1					1
							1	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	N	-0-					1
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	570	3	N	-0-					1
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	54	1	837	3	N	-0-	1	1			-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	799	3	N	1					1
							1	9									
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	53	1	800	3	N	-0-					1
06	870	N	617	-0-	-253	-0-	39	1	578	3	N	-0-					1
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	54	1	802	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	T. A.		107	-0-	107	434	7	1	100	3	N	-0-					4
04	T. A.		122	-0-	122	556	7	1	97	3	N	16					20
							18	9									
05	T. A.		57	-0-	57	613	4	1	51	3	N	2					22
							2	9									
06	658	X	45	-0-	-613	-0-	3	1	42	3	N	-0-					22
07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					1
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	1					2
							1	9									
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-					2
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	N	-0-					2
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	331	N	69	-0-	-262	-0-	5	1	64	3	N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1163	N	383	-0-	-780	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	592	-0-	-1008	303	36	1	554	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	879	N	576	-0-	-303	-0-	36	1	538	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	38	1	546	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	35	1	526	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	32	1	506	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1160	N	388	-0-	-772	-0-	24	1	362	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	24	1	343	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	20	1	303	3	Y	-0-	1	1			1
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	211	1	297	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	967	-0-	-1533	600	105	1	855	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
04	1831	N	1231	-0-	-600	-0-	136	1	1083	3	Y	11					15
							12	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	177	1	1450	3	Y	13	15	1			13
							14	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	152	1	1225	3	Y	11	15	1			9
							12	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	166	1	1408	3	Y	10					19
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1397	N	478	-0-	-919	-0-	52	1	422	3	N	4	5	1	1	8	2
							4	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	N	4	1	8			5
							4	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	415	3	N	4	5	1			4
							4	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	N	4	5	1			3
							4	9									
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	48	1	410	3	N	3					6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	9	-0-	-18	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	159	-0-	-307	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016 - W/O TO 7C-279819

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

03	585	N	104	-0-	-481	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

03	177	N	65	-0-	-112	-0-	11	1	52	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	1					3
							1	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	3	N	-0-	2	1			1
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	N	-0-					1
08	0	N	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

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
03	2041	N	706	-0-	-1335	-0-	126	1	579	3	N	1	4	1			3
							1	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	130	1	559	3	N	1					4
							1	9									
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	77	1	589	3	N	2					6
							2	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	555	3	N	2	5	1			3
							2	9									
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	87	1	527	3	N	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	319	N	108	-0-	-211	-0-	8	1	99	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	154	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

03	39	N	15	-0-	-24	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

03	96	N	28	-0-	-68	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1699	N	576	-0-	-1123	-0-	153	1	423	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	393	3	Y	2					2
							2	9									
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	150	1	388	3	Y	-0-					2
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	146	1	354	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	149	1	353	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

03	166	N	55	-0-	-111	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

03	17	N	7	-0-	-10	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

03	491	N	185	-0-	-306	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

03	2440	N	829	-0-	-1611	-0-	61	1	767	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699	3	Y	-0-					1
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	60	1	781	3	Y	3					4
							3	9									
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	63	1	735	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	20	-0-	-176	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	3	1			1
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

03	931	N	320	-0-	-611	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

03	680	N	201	-0-	-479	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

03	2500	N	721	-0-	-1779	202	49	1	672	3	Y	-0-					14
04	925	N	723	-0-	-202	-0-	51	1	672	3	Y	-0-					14
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	756	3	Y	-0-					14
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	3	Y	-0-					14
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	3	Y	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

03	1458	N	578	-0-	-880	-0-	63	1	512	3	N	3	4	1			2
							3	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	113	1	900	3	N	6					8
							7	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	109	1	892	3	N	8	8	1			8
							9	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	98	1	791	3	N	6	9	1			5
							7	9									
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	90	1	766	3	N	5					10
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	2					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	351	-0-	-569	-0-	24	1	325	3	N	2					2
							2	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-	2	1			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	1					1
							1	9									
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	19	1	309	3	N	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	118	-0-	-256	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1200	N	379	-0-	-821	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	319	N	117	-0-	-202	-0-	8	1	108	3	N	1					1
							1	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-	1	1			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	103	3	N	1					1
							1	9									
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	1600	N	616	-0-	-984	114	109	1	471	3	Y	33	31	1			30
							36	9									
04	648	N	534	-0-	-114	-0-	103	1	406	3	Y	23	41	1			12
							25	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	105	1	390	3	Y	18					30
							20	9									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	94	1	408	3	Y	1	24	1			7
							1	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	97	1	402	3	Y	19					26
							21	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

03	1355	N	466	-0-	-889	-0-	32	1	434	3	Y	-0-					12
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					12
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	31	1	401	3	Y	-0-					12
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

03	1692	N	580	-0-	-1112	-0-	40	1	540	3	Y	-0-					13
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	40	1	527	3	Y	-0-					13
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	39	1	503	3	Y	-0-					13
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	39	1	504	3	Y	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

03	321	N	95	-0-	-226	-0-	6	1	89	3	N	-0-					1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					1
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					1
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					1
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

03	273	N	90	-0-	-183	-0-	6	1	84	3	N	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					1
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					1
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9738	X	3325	-0-	-6413	-0-	222	1	3103	3	N	-0-					46
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	213	1	2991	3	N	7	1	8			52
							8	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	229	1	3088	3	N	-0-					52
06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	216	1	2940	3	N	-0-					52
07	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	230	1	2955	3	N	-0-					52
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					52

FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	85	-0-	-108	-0-	15	1	70	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	210	-0-	-527	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					1
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					2
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	181	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1365	-0-	-1135	1369	65	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	2672	N	1303	-0-	-1369	-0-	67	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	65	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	808	-0-	-525	-0-	41	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	78	1	55	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	75	1	64	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	78	1	68	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	75	1	75	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	78	1	76	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

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
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

03	1800	N	580	-0-	-1220	47	63	1	514	3	N	3	6	1			2
							3	9									
04	562	N	515	-0-	-47	-0-	57	1	454	3	N	4					6
							4	9									
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	53	1	433	3	N	4	6	1			4
							4	9									
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	45	1	363	3	N	4	5	1			3
							4	9									
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	40	1	343	3	N	2					5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

03	1362	N	497	-0-	-865	-0-	497	3			Y	-0-					4
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					4
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					4
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					4
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	29	1	362	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	28	1	356	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	73	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	70	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1146	2	N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	89	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	2	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	931	2	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	62	1	782	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	46	-0-	-86	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					2
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					2
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					2
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					2
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1275	N	425	-0-	-850	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2411	N	827	-0-	-1584	-0-	41	1	785	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	N	1					2
							1	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1880	N	640	-0-	-1240	-0-	32	1	606	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	-0-	2	1			-0-
05	589	N	369	-0-	-220	-0-	19	1	349	3	N	1					1
							1	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	602	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	28	1	525	3	N	1					1
							1	9									
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	26	1	498	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	27	1	496	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1076	N	367	-0-	-709	-0-	18	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	351	3	N	1					1
							1	9									
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	18	1	339	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	360	N	53	-0-	-307	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	772	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		36	-0-	36	260	2	1	33	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	T. A.		39	-0-	39	299	2	1	34	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
05	T. A.		36	-0-	36	335	2	1	33	3	N	1					1
							1	9									
06	372	X	37	-0-	-335	-0-	2	1	34	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	760	N	259	-0-	-501	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1322	N	465	-0-	-857	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	90	1	1317	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	71	1	1038	2	Y	2					4
							2	9									
05	868	N	636	-0-	-232	-0-	39	1	596	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	840	N	636	-0-	-204	-0-	40	1	595	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	868	N	621	-0-	-247	-0-	40	1	580	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	2					4
							2	9									
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	48	1	739	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	49	1	733	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	2					3
							2	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1662	N	574	-0-	-1088	-0-	42	1	529	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	488	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	49	1	490	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	558	2	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	N	287	-0-	-427	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1104	N	307	-0-	-797	-0-	23	1	284	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	Y	1					1
							1	9									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	427	3	Y	1					2
							1	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	589	N	387	-0-	-202	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	54	1	148	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	3	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	54	1	151	3	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	52	1	153	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	54	1	167	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	102	1	228	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	96	1	56	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	93	1	62	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	96	1	58	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	93	1	50	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	96	1	52	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	192	1	278	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	185	1	254	3	N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	192	1	257	3	N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	185	1	251	3	N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	192	1	234	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	93	1	421	3	N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	96	1	415	3	N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	93	1	399	3	N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	96	1	409	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	174	-0-	-176	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					2
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	1					1
							1	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	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 WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1956	N	653	-0-	-1303	-0-	37	1	615	3	Y	1					1
							1	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	32	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	32	1	486	3	Y	1					1
							1	9									
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	32	1	498	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	1611	N	539	-0-	-1072	-0-	31	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	526	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1700	N	1243	-0-	-457	2244	71	1	1172	3	Y	-0-					1
04	3000	N	1149	-0-	-1851	393	65	1	1083	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1738	N	1345	-0-	-393	-0-	76	1	1268	3	Y	1					1
							1	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	3	Y	-0-					1
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1423	N	521	-0-	-902	-0-	32	1	488	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	-0-	2	1			1
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	24	1	394	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					1
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	22	1	393	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

03	837	N	301	-0-	-536	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	78	1	371	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	3	N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	78	1	340	3	N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	75	1	320	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	78	1	348	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

03	765	N	308	-0-	-457	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					2
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	11	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	149	-0-	-151	-0-	8	1	140	3	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1074	N	367	-0-	-707	-0-	23	1	343	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-	1	1			1
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					1
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	-0-	-0-	-273	-0-					Y	-0-					2
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	1					1
							1	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2500	N	882	-0-	-1618	92	44	1	837	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	950	N	858	-0-	-92	-0-	43	1	813	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	832	3	N	1					2
							1	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	820	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	897	-0-	-703	1147	105	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	1924	N	777	-0-	-1147	-0-	91	1	686	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	752	-0-	-178	-0-	91	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	106	1	768	3	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	119	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1563	N	446	-0-	-1117	-0-	54	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	46	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	63	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	930	-0-	-870	968	57	1	870	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1289	N	321	-0-	-968	-0-	20	1	301	3	Y	-0-	2	1			1
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	920	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	N	-0-					2
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-	1	1			1
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	35	1	450	2	N	-0-					1
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-					1
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	290	-0-	-491	-0-	12	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-	1	1			1
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1226	N	366	-0-	-860	-0-	16	1	349	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	16	1	338	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	13	1	285	3	Y	-0-	1	1			1
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1637	N	526	-0-	-1111	-0-	61	1	465	3	Y	-0-	5	1			2
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	440	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	Y	-0-					1
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	47	1	339	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	53	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

03	1584	N	535	-0-	-1049	-0-	30	1	504	3	Y	1					1
							1	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	31	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	31	1	484	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

03	1700	N	726	-0-	-974	464	53	1	670	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	1211	N	747	-0-	-464	-0-	77	1	669	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	68	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	63	1	627	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	775	N	598	-0-	-177	-0-	53	1	542	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

03	14B2 EXT		422	-0-	422	1119	31	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		399	-0-	399	1518	41	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		289	-0-	289	1807	27	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	2175	X	368	-0-	-1807	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	134	-0-	-264	-0-	9	1	125	3	N	-0-					1
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					1
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	124	3	N	1					2
							1	9									
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					2
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	681	-0-	-919	413	43	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	1072	N	659	-0-	-413	-0-	42	1	617	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	44	1	629	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	42	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	44	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1777	N	639	-0-	-1138	-0-	40	1	598	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	557	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	576	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	30	1	532	3	Y	1					2
							1	9									
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	33	1	583	3	Y	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	-0-					2
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	664	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	44	1	567	2	N	-0-					1
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	50	1	624	2	N	-0-					1
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	52	1	646	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	343	-0-	-670	-0-	16	1	326	2	Y	1					2
							1	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	1					3
							1	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	1					4
							1	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	2	Y	-0-	3	1			1
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2448	N	853	-0-	-1595	-0-	42	1	809	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	785	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	806	3	N	1					2
							1	9									
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	41	1	780	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	43	1	797	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

03	1600	N	569	-0-	-1031	187	569	3			Y	-0-					-0-
04	760	N	573	-0-	-187	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

03	1391	N	443	-0-	-948	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

03	1267	N	386	-0-	-881	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

03	1081	N	359	-0-	-722	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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. 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
03	1616	N	514	-0-	-1102	-0-	28	1	480	3	N	5	3	1			5
							6	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	3	5	1			3
							3	9									
05	589	N	371	-0-	-218	-0-	19	1	349	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	510	N	325	-0-	-185	-0-	16	1	306	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	15	1	307	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1815	N	625	-0-	-1190	-0-	43	1	582	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	48	-0-	-91	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	2	1			1
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2500	N	1217	-0-	-1283	939	83	1	1133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2094	N	1155	-0-	-939	-0-	81	1	1074	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	84	1	1101	3	Y	1					1
							1	9									
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	83	1	1081	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	86	1	1102	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1322	N	448	-0-	-874	-0-	31	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	28	1	361	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	420	N	188	-0-	-232	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	141	-0-	-262	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	141	-0-	-378	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					1
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	1					2
							1	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					2
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	145	1	646	3	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	141	1	625	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	145	1	630	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	141	1	646	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	145	1	639	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2113	N	726	-0-	-1387	-0-	32	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	58	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

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
03	1600	N	1687	-0-	87	3362	74	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1594	-0-	-1406	1956	71	1	1523	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1707	-0-	-1393	563	75	1	1632	2	Y	-0-					-0-
06	2186	N	1623	-0-	-563	-0-	144	1	1479	2	Y	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	89	1	1680	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2500	N	1191	-0-	-1309	1128	52	1	1139	2	Y	-0-					-0-
04	2258	N	1130	-0-	-1128	-0-	51	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	45	1	976	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	97	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	981	-0-	-197	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1770	N	601	-0-	-1169	-0-	26	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	45	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1466	N	583	-0-	-883	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	47	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					1
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					1
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					1
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					1
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	1					2
							1	9									
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	19	1	284	3	N	1					3
							1	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-	1	1			2
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	74	1	1152	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	57	1	863	3	N	-0-					1
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	70	1	1067	3	N	1					2
							1	9									
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	74	1	1085	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	78	1	1166	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

03	6820	X	2327	-0-	-4493	-0-	141	1	2185	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	137	1	2067	3	N	1					1
							1	9									
05	2480	X	2177	-0-	-303	-0-	135	1	2041	3	N	1					2
							1	9									
06	2400	X	2097	-0-	-303	-0-	133	1	1963	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	151	1	2245	3	N	-0-					2
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	632	3	N	-0-	1	1			-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	N	1					1
							1	9									
05	837	N	513	-0-	-324	-0-	32	1	481	3	N	-0-					1
06	660	N	420	-0-	-240	-0-	27	1	393	3	N	-0-					1
07	651	N	361	-0-	-290	-0-	23	1	338	3	N	-0-					1
08	0	N	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
DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	90	1	1399	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	1					1
							1	9									
05	806	N	454	-0-	-352	-0-	28	1	426	3	N	-0-					1
06	1440	N	561	-0-	-879	-0-	36	1	525	3	N	-0-					1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	120	1	359	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1221	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	3	N	1					1
							1	9									
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	80	1	1217	3	N	1					2
							1	9									
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	79	1	1165	3	N	-0-	1	1			1
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	81	1	1200	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	975	3	N	1					1
							1	9									
05	1147	N	629	-0-	-518	-0-	39	1	590	3	N	-0-					1
06	1110	N	334	-0-	-776	-0-	21	1	312	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1085	N	519	-0-	-566	-0-	33	1	486	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	-0-	1	1			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	25	1	363	3	N	-0-					1
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	171	1	375	3	N	-0-					1
08	0	N	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
WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	88	1	1332	3	N	1					1
							1	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1302	3	N	1					2
							1	9									
06	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	85	1	1252	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	91	1	1355	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1092	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	68	1	1031	3	N	1					1
							1	9									
05	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	69	1	1050	3	N	1					2
							1	9									
06	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	68	1	1002	3	N	-0-	1	1			1
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	69	1	1034	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	84	1	1271	3	N	1					1
							1	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	83	1	1265	3	N	1					2
							1	9									
06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	82	1	1204	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	85	1	1274	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1168	3	N	1					1
							1	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	77	1	1169	3	N	1					2
							1	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	76	1	1124	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	81	1	1212	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	125	1	1941	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	111	1	1683	3	N	1					2
							1	9									
05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	110	1	1670	3	N	1					3
							1	9									
06	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	102	1	1508	3	N	-0-	1	1			2
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	114	1	1701	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	906	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	704	3	N	1					1
							1	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	946	3	N	-0-					1
06	930	N	828	-0-	-102	-0-	53	1	774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	32	1	473	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	38	1	580	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	37	1	550	3	N	-0-					1
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	38	1	569	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	91	1	1420	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	103	1	1559	3	N	1					2
							1	9									
05	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	96	1	1461	3	N	1					3
							1	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	3	N	-0-	1	1			2
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	94	1	1397	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	N	-0-	1	1			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	26	1	398	3	N	1					1
							1	9									
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	3	N	-0-					1
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	3	N	-0-					1
08	0	N	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
WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8548	X	3191	-0-	-5357	-0-	193	1	2994	3	N	4	5	1	1	8	1
							4	9									
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	199	1	3004	3	N	2					3
							2	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	202	1	3063	3	N	2					5
							2	9									
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	203	1	2987	3	N	-0-	2	1			3
07	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	186	1	2773	3	N	1					4
							1	9									
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					4

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	-0-	1	1			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	1					1
							1	9									
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	37	1	565	3	N	-0-					1
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	35	1	516	3	N	-0-					1
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	36	1	543	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	54	1	97	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	52	1	62	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	52	1	60	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	54	1	59	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					1
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					1
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					1
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					1
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					1
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					1
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					1
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	496	N	246	-0-	-250	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	540	N	125	-0-	-415	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	527	N	181	-0-	-346	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	N	3					4
							3	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	1	4	1			1
							1	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	515	3	N	1					2
							1	9									
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	31	1	501	3	N	1					3
							1	9									
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	33	1	513	3	N	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	102	1	50	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	99	1	42	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	1	83	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	99	1	85	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	102	1	87	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	6	-0-	6	17	6	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	46	-0-	46	63	46	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	90	-0-	90	153	90	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	95	-0-	95	248	95	3			N	-0-					-0-
07	355	X	107	-0-	-248	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-	1	1			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
05	403	N	217	-0-	-186	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	645	-0-	-955	511	39	1	605	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1240	N	729	-0-	-511	-0-	45	1	683	3	N	1					1
							1	9									
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	46	1	695	3	N	1					2
							1	9									
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	34	1	496	3	N	-0-	1	1			1
07	744	N	115	-0-	-629	-0-	7	1	108	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	3	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	93	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	96	1	880	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	93	1	811	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	916	-0-	-138	-0-	96	1	820	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	N	-0-					2
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-	1	1			1
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	N	-0-					1
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	41	1	521	2	N	-0-					1
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	42	1	529	2	N	-0-					1
08	0 N	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
HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1194	2	N	1					3
							1	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1141	2	N	-0-	2	1			1
05	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	75	1	980	2	N	-0-					1
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	83	1	1043	2	N	-0-					1
07	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	85	1	1062	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1881	-0-	81	4153	201	1	1680	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1852	-0-	-1148	3005	206	1	1645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	1847	-0-	-1253	1752	206	1	1640	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	1782	-0-	-1218	534	206	1	1576	2	Y	-0-					-0-
07	2360	N	1826	-0-	-534	-0-	211	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1427	-0-	-273	2418	95	1	1323	3	N	8	8	1	1	8	8
							9	9									
04	3000	N	1373	-0-	-1627	791	91	1	1274	3	N	7	8	1	1	8	6
							8	9									
05	2155	N	1364	-0-	-791	-0-	94	1	1262	3	N	7	4	1	1	8	8
							8	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	90	1	1218	3	N	5	4	1			9
							6	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	94	1	1209	3	N	4	4	1			9
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	359	-0-	-864	-0-	26	1	332	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	26	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	24	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	120	1	245	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	96	1	201	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	96	1	189	3	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	93	1	181	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	96	1	184	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	77	-0-	-236	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	72	3	Y	1					1
							1	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	1					2
							1	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	115	-0-	-214	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	147	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	127	-0-	-242	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	201	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1518	N	521	-0-	-997	-0-	39	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	39	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	40	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8100	X	2718	-0-	-5382	-0-	135	1	2576	3	N	6	5	1			7
							7	9									
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	130	1	2470	3	N	5	10	1			2
							6	9									
05	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	139	1	2571	3	N	4					6
							4	9									
06	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	131	1	2474	3	N	4	5	1			5
							4	9									
07	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	139	1	2545	3	N	3					8
							3	9									
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	996	3	N	10	7	1			10
							11	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	942	3	N	9	11	1			8
							10	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	981	3	N	9	11	1			6
							10	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	936	3	N	8	4	1			10
							9	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	46	1	962	3	N	6	7	1			9
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	1					2
							1	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	18	1	274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	21	1	301	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2415	N	812	-0-	-1603	-0-	267	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	259	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	271	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	263	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	270	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1800	N	857	-0-	-943	669	53	1	803	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1467	N	798	-0-	-669	-0-	47	1	750	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	796	3	Y	-0-	1	1			1
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	41	1	729	3	Y	1					2
							1	9									
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	43	1	758	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1451	N	517	-0-	-934	-0-	32	1	484	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	Y	-0-					1
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	856	-0-	-260	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2430	N	821	-0-	-1609	-0-	50	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	49	1	741	3	N	1					1
							1	9									
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	50	1	760	3	N	-0-					1
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	47	1	685	3	N	-0-					1
07	806	N	601	-0-	-205	-0-	38	1	563	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1151	N	395	-0-	-756	-0-	20	1	374	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	375	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	19	1	360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	20	1	374	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	284	-0-	-466	-0-	19	1	264	3	N	1					1
							1	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	-0-	1	1			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	1					1
							1	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	261	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	516	-0-	-1003	-0-	24	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	354	-0-	-173	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1800	N	796	-0-	-1004	494	38	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	1253	N	759	-0-	-494	-0-	39	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	39	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1700	N	655	-0-	-1045	277	32	1	621	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	961	N	684	-0-	-277	-0-	34	1	650	3	N	-0-	2	1			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	657	3	N	2					2
							2	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	3	N	-0-	1	1			1
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	34	1	628	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	945	N	327	-0-	-618	-0-	15	1	311	2	Y	1					2
							1	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					2
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	1					3
							1	9									
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	15	1	291	2	Y	-0-	2	1			1
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	885	N	301	-0-	-584	-0-	21	1	278	3	N	2					2
							2	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-	2	1			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	N	1					1
							1	9									
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	3	N	-0-					1
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	171	-0-	-423	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	63	-0-	-116	-0-	63	3			Y	-0-					1
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					1
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					1
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					1
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	656	N	242	-0-	-414	-0-	242	3			Y	-0-					1
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					1
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			Y	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	429	N	156	-0-	-273	-0-	10	1	146	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	1					1
							1	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	136	3	Y	1					1
							1	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	153	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	270	N	94	-0-	-176	-0-	6	1	88	3	Y	-0-	3	1			2
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1600	N	567	-0-	-1033	7	567	3			Y	-0-					4
04	245	N	238	-0-	-7	-0-	238	3			Y	-0-					4
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-					4
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			Y	-0-					4
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	654	N	221	-0-	-433	-0-	14	1	206	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					1
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	7	1	98	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	133	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1273	N	404	-0-	-869	-0-	404	3			Y	-0-					3
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					3
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					3
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					3
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	1044	N	386	-0-	-658	-0-	386	3			Y	-0-					4
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					4
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					4
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			Y	-0-					4
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1700	N	821	-0-	-879	732	51	1	769	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1538	N	806	-0-	-732	-0-	48	1	758	3	Y	-0-					1
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	45	1	747	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	40	1	712	3	Y	-0-					1
07	837	N	550	-0-	-287	-0-	30	1	520	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2303	N	604	-0-	-1699	-0-	56	1	534	3	N	13	10	8			13
							14	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	93	1	872	3	N	4	7	1			10
							4	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	90	1	843	3	N	3					13
							3	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	850	3	N	4					17
							4	9									
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	82	1	844	3	N	2					19
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	69	-0-	-144	-0-	5	1	64	3	N	-0-					1
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					1
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	130	-0-	-253	-0-	9	1	121	3	N	-0-					1
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	1					2
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	1	1	8			2
							1	9									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					2
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1325	N	444	-0-	-881	-0-	41	1	395	3	N	7	6	8			6
							8	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	2	3	1			5
							2	9									
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	45	1	416	3	N	1					6
							1	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	N	2					8
							2	9									
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	39	1	403	3	N	1					9
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	929	-0-	-771	1062	62	1	861	3	N	5	6	1			5
							6	9									
04	1972	N	910	-0-	-1062	-0-	60	1	846	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	865	3	N	5	3	1			6
							6	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	63	1	859	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	66	1	853	3	N	3	3	1			6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1407	-0-	-1093	1550	85	1	1321	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	2834	N	1284	-0-	-1550	-0-	80	1	1203	3	N	1					1
							1	9									
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	67	1	1019	3	N	1					2
							1	9									
06	1350	N	113	-0-	-1237	-0-	7	1	106	3	N	-0-	1	1			1
07	1333	N	487	-0-	-846	-0-	31	1	456	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	916	-0-	-684	1117	68	1	848	3	Y	-0-					7
04	1983	N	866	-0-	-1117	-0-	65	1	801	3	Y	-0-					7
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	71	1	850	3	Y	-0-					7
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	66	1	801	3	Y	-0-					7
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	68	1	815	3	Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 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
03	832	N	291	-0-	-541	-0-	14	1	276	2	Y	1					2
							1	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					2
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	1					3
							1	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-	2	1			1
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	635	N	219	-0-	-416	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					1
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	1					2
							1	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					2
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1800	N	970	-0-	-830	981	46	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1912	N	931	-0-	-981	-0-	48	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	44	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	47	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	48	1	881	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1474	N	498	-0-	-976	-0-	33	1	465	3	N	-0-					13
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	N	-0-					13
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	N	27	1	8			39
							30	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	N	-0-					39
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
03	712	N	286	-0-	-426	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					1
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1469	N	511	-0-	-958	-0-	138	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	136	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	139	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	135	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	140	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1467	N	509	-0-	-958	-0-	115	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	113	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	117	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	113	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	117	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	1020	3	N	3					4
							3	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1180	3	N	2	5	1			1
							2	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	3	N	2					3
							2	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	80	1	1276	3	N	1					4
							1	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	3	N	1					5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	43	1	543	2	N	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	41	1	520	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

03	188	N	79	-0-	-109	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					2
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	81	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					2
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	38	1	473	2	N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	35	1	440	2	N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	36	1	448	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

03	411	N	138	-0-	-273	-0-	9	1	128	3	N	1					1
							1	9									
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

03	2500	N	929	-0-	-1571	360	65	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1400	N	1040	-0-	-360	-0-	68	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	79	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	74	1	943	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	77	1	971	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	553	-0-	-1047	15	39	1	514	2	N	-0-					-0-
04	545	N	530	-0-	-15	-0-	35	1	495	2	N	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	41	1	501	2	N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	39	1	489	2	N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	40	1	499	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1602	N	581	-0-	-1021	-0-	33	1	547	3	Y	1					1
							1	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	31	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	31	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	393	-0-	-165	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	641	N	216	-0-	-425	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	64	-0-	-103	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					6
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					6
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					6
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					6
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	830	-0-	-870	672	57	1	771	3	N	2					3
							2	9									
04	1404	N	732	-0-	-672	-0-	50	1	680	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	54	1	745	3	N	1					2
							1	9									
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	45	1	712	3	N	-0-					2
07	744	N	580	-0-	-164	-0-	35	1	544	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	N	1					1
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	-0-	1	1			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	N	1					1
							1	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	N	-0-					1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1600	N	670	-0-	-930	354	38	1	631	3	Y	1					1
							1	9									
04	1260	N	906	-0-	-354	-0-	51	1	855	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	431	-0-	-229	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	35	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	290	-0-	-566	-0-	16	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1833	N	628	-0-	-1205	-0-	39	1	588	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					1
05	620	N	201	-0-	-419	-0-	11	1	190	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	1					1
							1	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	761	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	51	1	628	2	N	-0-					-0-
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	47	1	600	2	N	-0-					-0-
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	50	1	636	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	732	-0-	-1068	293	49	1	680	3	N	3	4	1			4
							3	9									
04	1031	N	738	-0-	-293	-0-	49	1	685	3	N	4	4	1	1	8	3
							4	9									
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	51	1	684	3	N	4	2	1	1	8	4
							4	9									
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	46	1	627	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	52	1	664	3	N	3	2	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	196	-0-	-376	-0-	10	1	185	3	N	1					1
							1	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-	1	1			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	1					1
							1	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	186	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1482	N	493	-0-	-989	-0-	28	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	27	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	28	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	29	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	245	-0-	-623	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	162	-0-	-332	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1446	N	534	-0-	-912	-0-	50	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	424	-0-	-165	-0-	41	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1700	N	873	-0-	-827	884	53	1	820	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1719	N	835	-0-	-884	-0-	52	1	782	3	N	1					1
							1	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	840	3	N	-0-					1
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	52	1	766	3	N	-0-					1
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	53	1	794	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	N	-0-	1	1			-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	N	1					1
							1	9									
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	40	1	601	3	N	-0-					1
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	38	1	553	3	N	-0-					1
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	40	1	593	3	N	-0-					1
08	0	N	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 WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					1
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					1
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					1
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					1
07	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	675					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					1
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					1
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					1
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					1
08	0	N	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 WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

03	1611	N	552	-0-	-1059	-0-	31	1	511	3	Y	9					9
							10	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	Y	-0-	8	1			1
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	Y	31	1	8			31
							34	9									
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	26	1	390	3	Y	21	1	8			51
							23	9									
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	28	1	447	3	Y	14					65
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

03	950	N	303	-0-	-647	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					1
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1876	N	607	-0-	-1269	-0-	30	1	575	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-	2	1			-0-
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	29	1	543	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	25	1	464	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	28	1	505	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1355	-0-	-1145	1366	84	1	1269	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	2628	N	1262	-0-	-1366	-0-	75	1	1186	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	74	1	1240	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	67	1	1182	3	Y	2					4
							2	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1244	N	323	-0-	-921	-0-	16	1	306	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-	1	1			-0-
05	465	N	234	-0-	-231	-0-	12	1	220	3	N	2	1	8			1
							2	9									
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	13	1	239	3	N	-0-	1	1			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	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

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
03	1782	N	581	-0-	-1201	-0-	29	1	552	3	N	-0-					1
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	1					1
							1	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-	1	1			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	192	1	179	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	185	1	160	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	192	1	159	3	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	185	1	170	3	N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	192	1	172	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

03	1600	N	637	-0-	-963	314	32	1	603	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	928	N	614	-0-	-314	-0-	31	1	583	3	N	-0-	2	1			-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	32	1	589	3	N	2	1	8			1
							2	9									
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	29	1	554	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	32	1	583	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

03	1593	N	529	-0-	-1064	-0-	26	1	502	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	25	1	466	3	N	2	1	8			1
							2	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	26	1	468	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1135	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	1056	3	N	3	1	8			3
							3	9									
06	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	53	1	1008	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	1147	N	864	-0-	-283	-0-	45	1	818	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2500	N	877	-0-	-1623	218	58	1	813	3	N	5	6	1			5
							6	9									
04	696	N	478	-0-	-218	-0-	32	1	445	3	N	1	4	1			2
							1	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	971	3	N	5	2	1			5
							6	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	64	1	872	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	857	3	N	4	3	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	1800	N	772	-0-	-1028	507	38	1	733	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	710	N	203	-0-	-507	-0-	10	1	193	3	N	-0-	2	1			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	12	-0-	-738	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	217	N	36	-0-	-181	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1034	-0-	-666	1427	62	1	972	3	N	-0-	1	1			-0-
04	2960	N	1533	-0-	-1427	-0-	95	1	1437	3	N	1					1
							1	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	75	1	1130	3	N	-0-					1
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	79	1	1169	3	N	-0-					1
07	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	75	1	1120	3	N	-0-					1
08	0	N	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
WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	3	N	-0-	1	1			-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	N	1					1
							1	9									
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	42	1	644	3	N	-0-					1
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	38	1	558	3	N	-0-					1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	743	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1034	-0-	-1466	453	290	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	1443	N	990	-0-	-453	-0-	280	1	710	3	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	292	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	279	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	295	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	211	-0-	-468	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					75
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					75
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	3	N	-0-					75
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					75
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	66	1	210	3	N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
03	966	N	323	-0-	-643	-0-	21	1	300	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	288	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	22	1	281	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1098	-0-	-1402	699	69	1	1029	3	Y	-0-					-0-
04	1605	N	906	-0-	-699	-0-	57	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	48	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	1800	N	869	-0-	-931	774	102	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	1591	N	817	-0-	-774	-0-	96	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	102	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	91	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	97	1	665	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	916	N	333	-0-	-583	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	169	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		125	-0-	125	912	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		115	-0-	115	1027	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		91	-0-	91	1118	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	1222	X	104	-0-	-1118	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1600	N	733	-0-	-867	572	55	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	1257	N	685	-0-	-572	-0-	52	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	54	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	51	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	52	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2072	N	658	-0-	-1414	-0-	77	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	76	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	79	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	73	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	77	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	96	1	72	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	93	1	81	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	96	1	83	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	93	1	70	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	96	1	90	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1389	N	477	-0-	-912	-0-	24	1	452	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	N	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	448	3	N	1					1
							1	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	24	1	437	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1038	N	351	-0-	-687	-0-	26	1	325	2	N	-0-					1
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N	-0-	1	1			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	24	1	304	2	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1208	N	409	-0-	-799	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1841	N	610	-0-	-1231	-0-	129	1	478	3	N	3	5	1			2
							3	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	125	1	452	3	N	4	1	8			5
							4	9									
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	128	1	475	3	N	5	5	1			5
							6	9									
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	125	1	459	3	N	3	5	1			3
							3	9									
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	124	1	457	3	N	3					6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	868	N	276	-0-	-592	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	719	N	312	-0-	-407	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					1
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	282	3	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	847	N	154	-0-	-693	-0-	10	1	143	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	330	3	N	3	2	1	1	8	1
							3	9									
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	12	1	160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	169	-0-	-203	-0-	12	1	156	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

03	1600	N	554	-0-	-1046	55	37	1	515	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	567	N	512	-0-	-55	-0-	34	1	476	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	36	1	485	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	35	1	476	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	32	1	411	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

03	630	N	145	-0-	-485	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

03	2500	N	1466	-0-	-1034	1844	73	1	1389	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	3000	N	1416	-0-	-1584	260	71	1	1343	3	N	2	5	1			1
							2	9									
05	1716	N	1456	-0-	-260	-0-	75	1	1379	3	N	2					3
							2	9									
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	70	1	1326	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	74	1	1352	3	N	2					5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1248	-0-	-552	1237	83	1	1158	3	N	6	6	1			7
							7	9									
04	3000	N	2675	-0-	-325	912	177	1	2483	3	N	14	12	1			9
							15	9									
05	3100	N	2205	-0-	-895	17	152	1	2042	3	N	10	6	1			13
							11	9									
06	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	138	1	1877	3	N	7	6	1			14
							8	9									
07	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	142	1	1825	3	N	6	6	1			14
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

03	1184	N	395	-0-	-789	-0-	29	1	366	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	28	1	327	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	27	1	335	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

03	1658	N	553	-0-	-1105	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

03	1067	N	388	-0-	-679	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					162
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					162
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	-0-					162
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	19	1	331	3	Y	-0-					162
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	165	1	344	3	Y	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1894	N	639	-0-	-1255	-0-	47	1	592	2	N	-0-					2
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	46	1	595	2	N	-0-					1
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	41	1	511	2	N	-0-					1
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	47	1	585	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	53	1	658	2	N	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	50	1	632	2	N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	52	1	651	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	51	-0-	-148	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	81	N	25	-0-	-56	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	778	N	253	-0-	-525	-0-	13	1	239	3	Y	1					2
							1	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					2
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	83	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1055	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	79	1	973	2	N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	83	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	85	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	97	-0-	-187	-0-	6	1	90	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	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
BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	25	1	290	2	N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	29	1	287	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1750	-0-	-750	2606	123	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1677	-0-	-1323	1283	110	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	2970	N	1687	-0-	-1283	-0-	127	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	120	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	126	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	408	-0-	-845	-0-	21	1	378	3	Y	8					16
							9	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	23					39
							25	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	3	31	1			11
							3	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	364	3	Y	3					14
							3	9									
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	22	1	371	3	Y	10					24
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	354	-0-	-675	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	640	-0-	-1060	147	27	1	611	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	813	N	666	-0-	-147	-0-	29	1	634	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1708	N	568	-0-	-1140	-0-	24	1	542	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	721	-0-	-879	519	36	1	684	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1220	N	701	-0-	-519	-0-	35	1	664	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	690	3	N	1					2
							1	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	679	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	326	-0-	-589	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	178	-0-	-340	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	35	1	429	2	N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	34	1	425	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	246	-0-	-504	-0-	18	1	228	2	N	-0-					1
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-	1	1			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	810	-0-	-790	781	43	1	767	3	Y	-0-					-0-
04	1633	N	852	-0-	-781	-0-	45	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	788	3	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	44	1	723	3	Y	-0-					1
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	827	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1338	N	464	-0-	-874	-0-	33	1	431	2	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	34	1	420	2	N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	32	1	404	2	N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	33	1	411	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1431	N	485	-0-	-946	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	628	-0-	-1172	64	628	3			Y	-0-					-0-
04	669	N	605	-0-	-64	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	1700	N	649	-0-	-1051	242	61	1	585	3	N	3					9
							3	9									
04	889	N	647	-0-	-242	-0-	62	1	582	3	N	3	5	1			7
							3	9									
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	63	1	586	3	N	2					9
							2	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	583	3	N	1					10
							1	9									
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	59	1	603	3	N	1					11
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	50	1	776	3	N	-0-	1	1			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	N	1					1
							1	9									
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	48	1	731	3	N	-0-					1
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	39	1	580	3	N	-0-					1
07	806	N	649	-0-	-157	-0-	41	1	608	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	556	-0-	-1044	21	34	1	520	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	559	N	538	-0-	-21	-0-	34	1	502	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	558	N	280	-0-	-278	-0-	18	1	261	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	34	1	504	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2282	N	766	-0-	-1516	-0-	54	1	712	2	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	55	1	671	2	N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	52	1	662	2	N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	53	1	665	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1868	N	525	-0-	-1343	-0-	32	1	491	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	651	N	386	-0-	-265	-0-	25	1	360	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	510	N	160	-0-	-350	-0-	10	1	150	3	Y	-0-	1	1			1
07	496	N	189	-0-	-307	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	89	-0-	-176	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	120	-0-	-234	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1943	N	631	-0-	-1312	-0-	33	1	598	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	35	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1600	N	704	-0-	-896	489	43	1	658	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1138	N	649	-0-	-489	-0-	41	1	606	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	737	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	2068	N	691	-0-	-1377	-0-	42	1	646	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	36	1	516	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	660	N	371	-0-	-289	-0-	23	1	348	3	Y	-0-	1	1			2
07	620	N	393	-0-	-227	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 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
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	2	N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	57	1	668	2	N	-0-					-0-
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	54	1	661	2	N	-0-					-0-
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	52	1	611	2	N	-0-					-0-
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	56	1	556	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1109	N	363	-0-	-746	-0-	16	1	346	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

03	466	N	146	-0-	-320	-0-	146	3			Y	-0-					14
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					14
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					14
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					14
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	36	1	446	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
07	372	N	76	-0-	-296	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

03	1029	N	331	-0-	-698	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

03	1932	N	659	-0-	-1273	-0-	67	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	65	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	60	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	55	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	58	1	519	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 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
03	1489	N	423	-0-	-1066	-0-	243	1	180	3	N	-0-	1	1			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	230	1	81	3	N	-0-					-0-
05	620	N	282	-0-	-338	-0-	235	1	46	3	N	1					1
							1	9									
06	420	N	238	-0-	-182	-0-	225	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	232	1	4	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1296	N	86	-0-	-1210	-0-	5	1	81	3	N	-0-	1	1			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
05	589	N	406	-0-	-183	-0-	25	1	380	3	N	1					1
							1	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	-0-	1	1			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1393	N	471	-0-	-922	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	9	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	8	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	103	-0-	-581	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	160	1	2117	2	N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	144	1	2054	2	N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	170	1	2093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	159	1	2018	2	N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	167	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	1700	N	1168	-0-	-532	1838	1168	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1184	-0-	-1816	22	1184	3			Y	-0-					-0-
05	1212	N	1190	-0-	-22	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	440	-0-	440	440	440	3			Y	-0-					2
06	14B2	EXT	57	-0-	57	497	57	3			Y	-0-					2
07	14B2	EXT	6	-0-	6	503	6	3			Y	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	503					Y	NO RPT					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
03	1328	N	450	-0-	-878	-0-	450	3			Y	-0-					5
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					5
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					5
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	N	428	-0-	-861	-0-	26	1	400	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	389	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	24	1	366	3	Y	-0-	1	1			1
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	24	1	378	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1118	N	374	-0-	-744	-0-	23	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	21	1	307	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2495	N	933	-0-	-1562	-0-	76	1	857	2	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	73	1	808	2	N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	74	1	806	2	N	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	72	1	793	2	N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	77	1	796	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	468	-0-	-895	-0-	31	1	437	3	N	-0-					7
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	2	1	8			8
							2	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	3	N	-0-					8
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	N	-0-					8
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	33	1	421	3	N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	N	376	-0-	-770	-0-	25	1	349	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	43	1	578	3	N	3	1	1			3
							3	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	552	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	N	388	-0-	-751	-0-	47	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	49	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	41	1	506	2	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	39	1	481	2	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	2	N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-	1	1			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	587	3	N	1					1
							1	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	N	-0-					1
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	37	1	538	3	N	-0-					1
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	38	1	567	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-	1	1			-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	30	1	458	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	29	1	426	3	N	-0-					1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1152	N	397	-0-	-755	-0-	25	1	371	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	1					2
							1	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	299	-0-	-614	-0-	19	1	279	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	1	1			1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

03	309	N	107	-0-	-202	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	344	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	4	2	1	1	8	2
							4	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	36	1	466	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

03	1220	N	342	-0-	-878	-0-	21	1	320	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	23	1	356	3	N	1					1
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-	1	1			-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	61	-0-	-122	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1454	N	434	-0-	-1020	-0-	32	1	402	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	1					1
							1	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	64	1	830	3	Y	2					3
							2	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	65	1	754	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	1600	N	1009	-0-	-591	1580	64	1	942	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	2524	N	944	-0-	-1580	-0-	60	1	880	2	Y	4					7
							4	9									
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	67	1	1024	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	69	1	1023	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	2	Y	3					6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1179	-0-	-1321	945	58	1	1118	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	2089	N	1144	-0-	-945	-0-	57	1	1085	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	60	1	1114	3	N	2					3
							2	9									
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	57	1	1078	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	60	1	1106	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	15	-0-	-27	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1348	N	465	-0-	-883	-0-	28	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	N	1					1
							1	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	25	1	373	3	N	-0-	1	1			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1515	N	511	-0-	-1004	-0-	511	3			Y	-0-					4
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					4
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					4
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					4
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

03	163	N	145	-0-	-18	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

03	1600	N	960	-0-	-640	1226	42	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	2151	N	925	-0-	-1226	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	81	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

03	2500	N	1301	-0-	-1199	1505	79	1	1221	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2713	N	1208	-0-	-1505	-0-	75	1	1132	3	N	1					1
							1	9									
05	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	73	1	1106	3	N	1					2
							1	9									
06	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	68	1	1004	3	N	-0-	1	1			1
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	71	1	1059	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

03	1007	N	297	-0-	-710	-0-	19	1	277	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	2					3
							2	9									
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	23	1	347	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	23	1	332	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1709	N	638	-0-	-1071	-0-	42	1	593	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	544	3	N	4	4	1			3
							4	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	623	3	N	3	2	1			5
							3	9									
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	44	1	570	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					1
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					1
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					1
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					1
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

03	1700	N	640	-0-	-1060	467	39	1	601	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1266	N	799	-0-	-467	-0-	50	1	748	3	N	1					1
							1	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	729	3	N	-0-					1
06	630	N	364	-0-	-266	-0-	23	1	341	3	N	-0-					1
07	837	N	399	-0-	-438	-0-	25	1	374	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1228	N	390	-0-	-838	-0-	19	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1195	N	399	-0-	-796	-0-	25	1	373	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	2					3
							2	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	27	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1003	N	399	-0-	-604	-0-	25	1	373	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	584	2	Y	3					4
							3	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	779	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	18	1	260	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	651	N	302	-0-	-349	-0-	19	1	282	2	Y	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2463	N	823	-0-	-1640	-0-	43	1	778	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	745	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	36	1	697	3	N	3	2	1	1	8	3
							3	9									
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	36	1	714	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	37	1	738	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1800	N	891	-0-	-909	878	38	1	849	3	Y	4	4	1	1	8	3
							4	9									
04	1742	N	864	-0-	-878	-0-	38	1	822	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	41	1	856	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	38	1	830	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	883	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	681	-0-	-1019	516	36	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	1308	N	792	-0-	-516	-0-	42	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1442	N	467	-0-	-975	-0-	20	1	445	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	472	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	900	N	274	-0-	-626	-0-	17	1	256	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	1					2
							1	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-	1	1			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	33	1	507	3	N	1					1
							1	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1930	N	630	-0-	-1300	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	50	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	102	1	120	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	99	1	128	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	102	1	135	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	99	1	133	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	102	1	140	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1994	N	611	-0-	-1383	-0-	37	1	572	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	30	1	440	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	26	1	386	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	24	1	378	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1800	N	1022	-0-	-778	713	68	1	948	3	N	5	5	1			5
							6	9									
04	1656	N	943	-0-	-713	-0-	63	1	876	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	898	3	N	4	3	1			5
							4	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	59	1	798	3	N	4	3	1			6
							4	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	689	3	N	1	2	1			5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	1700	N	614	-0-	-1086	369	27	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	563	-0-	-369	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	32	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	70	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	N	518	-0-	-1072	-0-	32	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	33	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	28	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	674	-0-	-926	386	41	1	631	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1039	N	653	-0-	-386	-0-	41	1	609	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	43	1	622	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	40	1	597	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	39	1	615	3	Y	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	812	-0-	-1688	135	40	1	771	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1084	N	949	-0-	-135	-0-	47	1	900	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	914	3	N	1					2
							1	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	879	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	49	1	907	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	870	-0-	-1630	131	46	1	824	3	Y	-0-					-0-
04	996	N	865	-0-	-131	-0-	46	1	819	3	Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	848	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1760	N	623	-0-	-1137	-0-	73	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	3	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	85	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	68	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	76	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1040	N	408	-0-	-632	-0-	115	1	293	3	Y	-0-	5	1			2
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	111	1	272	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	108	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	104	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2133	N	668	-0-	-1465	-0-	42	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	744	N	541	-0-	-203	-0-	35	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	495	-0-	-165	-0-	32	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	31	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	231	-0-	-453	-0-	15	1	215	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	14	1	208	2	Y	-0-	1	1			1
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1341	-0-	-1159	1286	157	1	1184	3	Y	-0-					-0-
04	2554	N	1268	-0-	-1286	-0-	149	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	151	1	1100	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	148	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	159	1	1095	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	244	-0-	-492	-0-	15	1	229	3	Y	-0-	1	1			1
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	33	-0-	-78	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1470	N	506	-0-	-964	-0-	48	1	457	3	N	1					6
							1	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	N	2	3	1			5
							2	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	1					6
							1	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	475	3	N	2					8
							2	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	50	1	519	3	N	1					9
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 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
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	-0-					2
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	N	-0-	1	1			1
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	37	1	478	2	N	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-					1
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	2	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 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
03	1769	N	594	-0-	-1175	-0-	38	1	554	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	543	2	Y	2					4
							2	9									
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	36	1	558	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	96	1	423	3	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	96	1	421	3	N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	93	1	399	3	N	-0-					-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	96	1	405	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094	N	364	-0-	-730	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	954	N	277	-0-	-677	-0-	14	1	262	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1601	N	513	-0-	-1088	-0-	128	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	125	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	133	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	116	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	33	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	N	319	-0-	-838	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	215	-0-	-365	-0-	215	3			Y	-0-					3
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					3
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					3
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					3
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4782	X	1594	-0-	-3188	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1641	-0-	-64	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
06	1650	X	1469	-0-	-181	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
07	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	318	-0-	-617	-0-	20	1	296	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	1					2
							1	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	19	1	281	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1686	N	568	-0-	-1118	-0-	36	1	530	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	2					4
							2	9									
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	34	1	520	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	33	1	493	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	34	1	489	2	Y	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 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
03	1800	N	831	-0-	-969	639	55	1	770	3	N	5	5	1			5
							6	9									
04	1393	N	754	-0-	-639	-0-	50	1	701	3	N	3	5	1			3
							3	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	710	3	N	4	2	1			5
							4	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	703	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	697	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

03	1700	N	794	-0-	-906	1232	794	3			Y	-0-					-0-
04	1698	N	466	-0-	-1232	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	90	1	1211	3	N	4					6
							4	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	3	N	2	7	1			1
							2	9									
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	77	1	1060	3	N	1					2
							1	9									
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	74	1	1176	3	N	-0-					2
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	77	1	1198	3	N	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	1120	N	384	-0-	-736	-0-	24	1	359	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					1
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	22	1	334	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	20	1	298	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	N	206	-0-	-166	-0-	13	1	192	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

03	778	N	239	-0-	-539	-0-	15	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	1					2
							1	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-	1	1			1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

03	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	56	1	822	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

03	T. A.		302	-0-	302	2744	114	1	188	3	N	-0-	127	1			22
04	T. A.		240	-0-	240	2984	108	1	132	3	N	-0-					22
05	T. A.		246	-0-	246	3230	111	1	134	3	N	1					23
							1	9									
06	3720	X	490	-0-	-3230	-0-	118	1	284	3	N	80	14	1			89
							88	9									
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	124	1	329	3	N	18	2	8			105
							20	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

03	1800	N	1127	-0-	-673	1665	1127	3			Y	-0-					10
04	2870	N	1205	-0-	-1665	-0-	1205	3			Y	-0-					10
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					10
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					10
07	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	3			Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1127	N	588	-0-	-539	-0-	40	1	546	3	N	2					2
							2	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	530	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	544	3	N	1					1
							1	9									
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	33	1	531	3	N	1					2
							1	9									
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	34	1	537	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1555	N	624	-0-	-931	-0-	43	1	578	3	N	3					4
							3	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	N	1	4	1			1
							1	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	1					2
							1	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-					2
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	1					1
							1	9									
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	42	1	638	3	N	-0-					1
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-					1
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1177	N	419	-0-	-758	-0-	29	1	389	3	N	1					1
							1	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	N	1					1
							1	9									
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	23	1	373	3	N	-0-					1
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1517	N	498	-0-	-1019	-0-	30	1	468	3	N	-0-	1	1			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	27	1	401	3	N	-0-					1
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-					1
08	0	N	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
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	N	1					3
							1	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	2	N	-0-	2	1			1
05	868	N	868	-0-	-169	-0-	50	1	649	2	N	-0-					1
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	64	1	800	2	N	-0-					1
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	150	-0-	-382	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-	1	1			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	N	1					1
							1	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	N	-0-					1
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	N	-0-					1
08	0	N	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
WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-	1	1			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	3	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	39	1	591	3	N	1					1
							1	9									
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	37	1	549	3	N	-0-					1
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	39	1	581	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	600	N	143	-0-	-457	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 172 WELL # 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	N	1					1
							1	9									
05	837	N	582	-0-	-255	-0-	36	1	545	3	N	1					2
							1	9									
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	33	1	485	3	N	-0-	1	1			1
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	650	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	148	1	2304	3	N	4	6	1	1	8	1
							4	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	147	1	2216	3	N	2					3
							2	9									
05	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	149	1	2258	3	N	2					5
							2	9									
06	2370	N	2332	-0-	-38	-0-	148	1	2183	3	N	1	2	1			4
							1	9									
07	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	143	1	2127	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	N	-0-	1	1			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	808	3	N	1					1
							1	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	N	-0-					1
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	3	N	-0-					1
07	899	N	794	-0-	-105	-0-	50	1	744	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	20	1	242	2	N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	289	-0-	-561	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	816	-0-	-884	740	56	1	759	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1618	N	878	-0-	-740	-0-	62	1	816	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	835	3	Y	1					1
							1	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	62	1	794	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	285	-0-	-924	-0-	21	1	264	2	N	-0-					2
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-	1	1			1
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	10	1	131	2	N	-0-					1
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	N	-0-					1
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	488	2	N	-0-					1
08	0	N	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

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	55	-0-	-138	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	58	1	770	2	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	66	1	818	2	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	64	1	811	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1133	N	547	-0-	-586	-0-	23	1	523	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	15	1	331	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	291	-0-	-205	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	78	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	82	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	95	1	1193	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1031	N	353	-0-	-678	-0-	26	1	327	2	N	-0-					1
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-	1	1			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	N	-0-	1	1			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	1					1
							1	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	3	N	-0-					1
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	N	-0-					1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	N	-0-					1
08	0	N	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
SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1439	N	468	-0-	-971	-0-	32	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-	1	1			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	1					1
							1	9									
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	25	1	375	3	N	-0-	1	1			-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	72	-0-	-137	-0-	72	3			Y	-0-					1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					1
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	96	1	472	3	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	96	1	487	3	N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	93	1	444	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	449	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2104	N	742	-0-	-1362	-0-	87	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	82	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	75	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	611	-0-	-109	-0-	74	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	76	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1070	N	381	-0-	-689	-0-	214	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	204	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	212	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	197	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	204	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	4					5
							4	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	4	6	1			3
							4	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1727	N	470	-0-	-1257	-0-	44	1	426	3	Y	-0-					1
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	-0-					1
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					1
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	32	1	305	3	Y	-0-					1
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1420	N	423	-0-	-997	-0-	39	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	267	N	87	-0-	-180	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	47	1	584	2	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	78	1	283	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	75	1	259	3	N	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	78	1	246	3	N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	75	1	216	3	N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	78	1	222	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1286	N	438	-0-	-848	-0-	32	1	406	2	N	-0-					1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-	1	1			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	31	1	386	2	N	1					1
							1	9									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	31	1	392	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	278	-0-	-535	-0-	20	1	258	2	N	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-	1	1			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2500	N	972	-0-	-1528	875	972	3			Y	-0-					1
04	1000	N	125	-0-	-875	-0-	125	3			Y	-0-					1
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					1
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

03	1139	N	378	-0-	-761	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

03	2171	X	728	-0-	-1443	-0-	38	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	737	-0-	-38	-0-	41	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	699	-0-	-51	-0-	40	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	743	-0-	-1	-0-	41	1	702	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

03	1250	N	406	-0-	-844	-0-	21	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	25	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

03	183	N	169	-0-	-14	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	53	-0-	-381	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

03	527	N	182	-0-	-345	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	146	1	378	3	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	141	1	360	3	N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	147	1	372	3	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	140	1	342	3	N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	147	1	349	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	405	-0-	-715	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	26	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	24	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	528	-0-	-1072	-0-	39	1	489	2	N	-0-					1
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	N	-0-	1	1			-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	37	1	477	2	N	1					1
							1	9									
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	35	1	446	2	N	-0-					1
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	25	1	315	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1049	N	358	-0-	-691	-0-	23	1	334	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	2					3
							2	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	26	1	383	2	Y	5					7
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	41	-0-	-432	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	105	1	1428	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	71	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	83	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	72	1	910	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	75	1	941	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1445	N	299	-0-	-1146	-0-	125	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	119	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	172	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	142	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	129	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1972	N	669	-0-	-1303	-0-	49	1	620	2	N	-0-					2
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-	1	1			1
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	44	1	573	2	N	-0-					1
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	44	1	547	2	N	-0-					1
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	44	1	543	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534	N	518	-0-	-1016	-0-	38	1	480	2	N	-0-					1
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	N	-0-	1	1			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	1					1
							1	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	-0-					1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	492	2	N	-0-					1
08	0	N	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

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1085	-0-	-715	1448	81	1	1004	3	Y	-0-					1
04	2509	N	1061	-0-	-1448	-0-	80	1	981	3	Y	-0-					1
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	3	Y	-0-					1
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	88	1	1067	3	Y	-0-					1
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	94	1	1120	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	380	-0-	-740	-0-	26	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	262	-0-	-597	-0-	262	3			Y	-0-					4
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					4
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					4
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					4
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1104	-0-	-496	2063	67	1	1036	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1237	-0-	-1763	300	77	1	1159	3	N	1					1
							1	9									
05	1333	N	972	-0-	-361	-0-	60	1	911	3	N	1					2
							1	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	75	1	1110	3	N	-0-	1	1			1
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	3	N	-0-					1
08	0	N	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
SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1987	N	570	-0-	-1417	-0-	35	1	533	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	682	N	527	-0-	-155	-0-	34	1	492	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	540	N	366	-0-	-174	-0-	23	1	342	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	127	1	494	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	33	1	411	2	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	475	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

03	1415	N	499	-0-	-916	-0-	31	1	466	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	29	1	439	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	700	N	243	-0-	-457	-0-	15	1	227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	N	442	-0-	-1017	-0-	22	1	419	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	672	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	1					2
							1	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	3	N	-0-	1	1			1
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	37	1	677	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	259	-0-	-543	-0-	12	1	246	2	Y	1					2
							1	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	275	2	Y	1					4
							1	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-	3	1			1
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	566	-0-	-1034	4	27	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	485	N	481	-0-	-4	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4186	X	1427	-0-	-2759	-0-	38	1	1389	3	Y	-0-	21	1			31
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	3	Y	9					40
							10	9									
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	41	1	1515	3	Y	2	1	8			41
							2	9									
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	3	Y	-0-					41
07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	55	1	1668	3	Y	33	1	8			73
							36	9									
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					73

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	4	-0-	-868	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	25	1	457	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	23	1	443	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	23	1	413	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	219	-0-	-491	-0-	11	1	207	3	N	1					1
							1	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	200	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	633	2	N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	2	N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	55	1	680	2	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	N	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	54	1	687	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	2	N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	39	1	500	2	N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	41	1	515	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					3
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					3
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	125	3	N	6					9
							7	9									
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-					9
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1658	N	564	-0-	-1094	-0-	35	1	527	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	127	1	490	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	231	-0-	-542	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	956	-0-	-644	1226	54	1	898	3	N	4	3	1			5
							4	9									
04	2138	N	912	-0-	-1226	-0-	49	1	859	3	N	4	3	1			6
							4	9									
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	49	1	879	3	N	2	5	1			3
							2	9									
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	47	1	839	3	N	3					6
							3	9									
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	47	1	847	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	545	-0-	-1067	-0-	31	1	512	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	25	1	447	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	24	1	422	3	N	1					3
							1	9									
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	24	1	436	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1275	-0-	-1225	1139	72	1 4 9	1199	3	N	4	3	1			6
04	2320	N	1181	-0-	-1139	-0-	63	1 4 9	1114	3	N	4	3	1			7
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	65	1 4 9	1162	3	N	4	7	1			4
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	63	1 4 9	1119	3	N	4					8
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	57	1 2 9	1021	3	N	2	4	1			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	300	-0-	-667	-0-	17	1 1 9	282	3	N	1	1	1			2
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	260	3	N	1	1	1			2
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	15	1 1 9	265	3	N	1	2	1			1
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	13	1 1 9	229	3	N	1					2
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1 1 9	234	3	N	1	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1700	N	733	-0-	-967	443	42	1 3 9	688	3	N	3	2	1			4
04	1156	N	713	-0-	-443	-0-	38	1 2 9	673	3	N	2	2	1			4
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	692	3	N	2	4	1			2
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	37	1 3 9	664	3	N	3					5
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	37	1 1 9	676	3	N	1	2	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	672	N	230	-0-	-442	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	1					4
							1	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-	3	1			1
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	N	-0-					1
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	2	N	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	434	N	85	-0-	-349	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	735	N	248	-0-	-487	-0-	13	1	232	3	N	3	2	1			2
							3	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	196	3	N	2	2	1	1	8	1
							2	9									
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	8	1	154	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	1118	N	365	-0-	-753	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	300	-0-	-413	-0-	20	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	174	-0-	-331	-0-	12	1	161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	163	3	N	1					1
							1	9									
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	3	N	-0-					1
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	251	-0-	-506	-0-	16	1	234	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-	1	1			1
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	209	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

03	908	N	288	-0-	-620	-0-	18	1	270	3	Y	-0-					3
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-	2	1			1
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	14	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	108	-0-	-162	-0-	6	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

03	1600	N	601	-0-	-999	125	107	1	492	3	N	2	5	1			4
							2	9									
04	712	N	587	-0-	-125	-0-	110	1	476	3	N	1					5
							1	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	68	1	518	3	N	3					8
							3	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	125	1	485	3	N	1	6	1			3
							1	9									
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	80	1	484	3	N	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

03	2500	N	900	-0-	-1600	151	51	1	846	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	1014	N	863	-0-	-151	-0-	46	1	815	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	47	1	845	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	46	1	813	3	N	3					6
							3	9									
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	46	1	830	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1338	N	648	-0-	-690	-0-	39	1	608	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	N	1					1
							1	9									
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	31	1	457	3	N	-0-	1	1			-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	32	1	473	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1422	N	485	-0-	-937	-0-	29	1	456	3	N	-0-	1	1			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	25	1	385	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	29	1	431	3	N	-0-					1
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1129	N	397	-0-	-732	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	691	N	195	-0-	-496	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	897	N	302	-0-	-595	-0-	96	1	206	3	Y	-0-					3
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	93	1	217	3	Y	-0-					3
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	96	1	222	3	Y	-0-					3
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	93	1	207	3	Y	-0-					3
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	96	1	213	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	1139	N	578	-0-	-561	-0-	29	1	548	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	N	1					1
							1	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1030	-0-	-1470	654	76	1	953	2	N	1					4
							1	9									
04	1610	N	956	-0-	-654	-0-	70	1	886	2	N	-0-	3	1			1
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	70	1	905	2	N	-0-					1
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	67	1	848	2	N	-0-					1
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	69	1	861	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	64	1	914	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	75	1	925	2	N	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	71	1	901	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	73	1	926	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					1
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					1
05	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					1
06	930	N	40	-0-	-890	-0-	40	3			N	-0-					1
07	837	N	206	-0-	-631	-0-	206	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	496	N	173	-0-	-323	-0-	12	1	160	3	N	1					1
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-	1	1			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	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
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	219	-0-	-446	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1096	-0-	-1404	721	59	1	1026	3	N	10	7	1			10
							11	9									
04	1759	N	1038	-0-	-721	-0-	55	1	973	3	N	9	11	1			8
							10	9									
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	49	1	890	3	N	9	11	1			6
							10	9									
06	1050	N	782	-0-	-268	-0-	39	1	737	3	N	5	3	1			8
							6	9									
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	48	1	989	3	N	7	6	1			9
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 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
03	681	N	265	-0-	-416	-0-	113	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	110	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	110	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	109	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	109	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1308	N	463	-0-	-845	-0-	32	1	430	3	N	1					2
							1	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	418	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	N	1					1
							1	9									
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	26	1	416	3	N	-0-					1
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	28	1	434	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2328	N	802	-0-	-1526	-0-	40	1	761	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	N	2	1	8			2
							2	9									
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	38	1	722	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	40	1	739	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1275	N	452	-0-	-823	-0-	31	1	419	3	N	2					2
							2	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	N	-0-	2	1			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	1					1
							1	9									
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	26	1	409	3	N	-0-					1
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	27	1	422	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	2054	N	695	-0-	-1359	-0-	34	1	660	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	633	3	N	2	3	1	1	8	-0-
							2	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	N	3	1	8			2
							3	9									
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	29	1	550	3	N	-0-	1	1			1
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	34	1	628	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	96	1	32	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	93	1	30	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	96	1	29	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	93	1	24	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	96	1	27	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-	1	1			-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	1					1
							1	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

03	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700

03	408	N	141	-0-	-267	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

03	431	N	146	-0-	-285	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

03	2500	N	952	-0-	-1548	330	45	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	1061	N	731	-0-	-330	-0-	37	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	47	1	902	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	847	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	469	N	159	-0-	-310	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					1
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	1					1
							1	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	2500	N	954	-0-	-1546	809	42	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	1947	N	1138	-0-	-809	-0-	51	1	1087	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	100	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	172	-0-	-330	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	595	-0-	-1105	23	42	1	553	2	N	-0-					-0-
04	555	N	532	-0-	-23	-0-	35	1	497	2	N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	43	1	533	2	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	177	-0-	-353	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211035 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1185	-0-	-415	1778	75	1	1106	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	2863	N	1085	-0-	-1778	-0-	69	1	1009	2	Y	6	1	8			8
							7	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1120	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1100	2	Y	3					6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	1					1
							1	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	440	-0-	-118	-0-	23	1	416	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	N	436	-0-	-853	-0-	31	1	405	2	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1215	-0-	-1285	1078	77	1	1134	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
04	2239	N	1161	-0-	-1078	-0-	74	1	1081	2	Y	5					9
							6	9									
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	73	1	1118	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
06	1170	N	737	-0-	-433	-0-	46	1	689	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	78	1	1138	2	Y	4					6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	818	-0-	-882	643	57	1	761	2	N	-0-					1
04	1399	N	756	-0-	-643	-0-	49	1	707	2	N	-0-					1
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	64	1	782	2	N	-0-					1
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	817	2	N	-0-					1
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2128	N	720	-0-	-1408	-0-	46	1	672	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	Y	4					6
							4	9									
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	44	1	682	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	663	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	47	1	689	2	Y	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1166	N	362	-0-	-804	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7175	X	2491	-0-	-4684	-0-	118	1	2372	2	Y	1					1
							1	9									
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	121	1	2249	2	Y	-0-					1
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	119	1	2306	2	Y	-0-					1
06	2400	X	2307	-0-	-93	-0-	116	1	2191	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2480	X	2342	-0-	-138	-0-	120	1	2222	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1007	-0-	-1493	451	123	1	884	3	Y	-0-					-0-
04	1402	N	951	-0-	-451	-0-	113	1	804	3	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	119	1	847	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	115	1	842	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	120	1	848	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					1
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					1
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					1
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					1
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	848	N	269	-0-	-579	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	40	-0-	-62	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	966	N	337	-0-	-629	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	259	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1531	N	544	-0-	-987	-0-	38	1	506	2	N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	41	1	499	2	N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	38	1	482	2	N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	39	1	495	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2255	N	783	-0-	-1472	-0-	58	1	725	2	N	-0-					3
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	N	-0-	2	1			1
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	70	1	917	2	N	-0-					1
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	75	1	940	2	N	-0-					1
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	64	1	794	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1592	-0-	-908	2267	86	1	1489	3	N	15	10	1			15
							17	9									
04	3000	N	1518	-0-	-1482	785	81	1	1423	3	N	13	16	1			12
							14	9									
05	2352	N	1567	-0-	-785	-0-	81	1	1472	3	N	13	16	1			9
							14	9									
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	73	1	1391	3	N	12	7	1			14
							13	9									
07	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	69	1	1442	3	N	10	10	1			14
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	810	N	25	-0-	-785	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	85	-0-	85	100	85	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	81	-0-	81	181	81	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	81	-0-	81	262	81	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	77	-0-	77	339	77	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	79	-0-	79	418	79	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	418					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. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1778	N	568	-0-	-1210	-0-	31	1	531	3	N	5	4	1			5
							6	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	N	6	6	1			5
							7	9									
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	33	1	603	3	N	6	7	1			4
							7	9									
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	26	1	502	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	651	N	22	-0-	-629	-0-	1	1	21	3	N	-0-	3	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

03	1130	N	388	-0-	-742	-0-	131	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	127	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	132	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	127	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	131	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

03	517	N	177	-0-	-340	-0-	11	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					1
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	2					2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	367	N	100	-0-	-267	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	964	N	528	-0-	-436	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	29	1	370	2	N	-0-					-0-
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	28	1	357	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1373	N	555	-0-	-818	-0-	124	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	120	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	125	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	117	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	207	-0-	-320	-0-	46	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1037	N	367	-0-	-670	-0-	19	1	346	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	18	1	309	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	19	1	313	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	N	-0-					-0-
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	50	1	615	2	N	-0-					-0-
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	43	1	544	2	N	-0-					-0-
07	775	N	602	-0-	-173	-0-	44	1	558	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1190	-0-	-1310	1543	67	1	1119	3	N	4	4	1			7
							4	9									
04	2783	N	1240	-0-	-1543	-0-	66	1	1168	3	N	5	4	1			8
							6	9									
05	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	69	1	1236	3	N	3	7	1			4
							3	9									
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	3	N	5					9
							6	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	1280	3	N	6	4	1			11
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

03	227	N	77	-0-	-150	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 211403 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	96	1	295	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	93	1	308	3	N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	96	1	286	3	N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	93	1	269	3	N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	96	1	300	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742

03	1252	N	428	-0-	-824	-0-	140	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	136	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	141	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	135	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	140	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

03	589	N	317	-0-	-272	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	234	-0-	-432	-0-	16	1	217	3	N	1					1
							1	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-	1	1			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	1					1
							1	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614	N	205	-0-	-409	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1410	N	488	-0-	-922	-0-	23	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	319	-0-	-821	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2096	N	665	-0-	-1431	-0-	40	1	625	3	N	-0-	1	1			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	1					1
							1	9									
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	45	1	680	3	N	-0-					1
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	N	-0-					1
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	45	1	667	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					1
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					1
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					1
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					1
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					1
08	0	N	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

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	181	-0-	-345	-0-	10	1	168	3	Y	3					3
							3	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					1
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					1
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

03	514	N	175	-0-	-339	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

03	1175	N	444	-0-	-731	-0-	25	1	418	3	Y	1					1
							1	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	102	1	283	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	99	1	295	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	102	1	284	3	N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	99	1	258	3	N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	102	1	251	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	315	N	106	-0-	-209	-0-	6	1	94	3	Y	5					9
							6	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	25	3	Y	3					5
							3	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	2					7
							2	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	3	Y	1					8
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	792	-0-	-808	824	73	1	702	3	N	15	11	8			12
							17	9									
04	1351	N	527	-0-	-824	-0-	51	1	474	3	N	2	6	1			8
							2	9									
05	837	N	457	-0-	-380	-0-	44	1	412	3	N	1					9
							1	9									
06	780	N	505	-0-	-275	-0-	46	1	458	3	N	1					10
							1	9									
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	42	1	429	3	N	1					11
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1349	N	441	-0-	-908	-0-	25	1	415	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	23	1	416	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	2					3
							2	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1568	N	528	-0-	-1040	-0-	528	3			Y	-0-					4
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					4
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					4
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					4
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1309	N	438	-0-	-871	-0-	32	1	405	2	N	1					2
							1	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	-0-	2	1			-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	31	1	400	2	N	1					1
							1	9									
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	30	1	379	2	N	-0-					1
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	32	1	399	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	303	-0-	-564	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	111	-0-	-168	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1632	-0-	-868	2337	38	1	1594	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1537	-0-	-1463	874	35	1	1502	3	Y	-0-					-0-
05	2622	N	1748	-0-	-874	-0-	36	1	1712	3	Y	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	30	1	1636	3	Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	34	1	1653	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1121	-0-	-479	1599	77	1	1040	3	N	4					5
							4	9									
04	2649	N	1050	-0-	-1599	-0-	71	1	977	3	N	2	6	1			1
							2	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	968	3	N	1					2
							1	9									
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	60	1	962	3	N	1					3
							1	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	3	N	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	1078	N	366	-0-	-712	-0-	21	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	555	-0-	-1112	-0-	38	1	514	3	N	3					4
							3	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	N	-0-	4	1			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	175	1	410	3	N	2					2
							2	9									
06	540	N	361	-0-	-179	-0-	21	1	340	3	N	-0-					2
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	167	1	337	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	698	-0-	-1102	146	40	1	657	3	Y	1					1
							1	9									
04	852	N	706	-0-	-146	-0-	40	1	664	3	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	35	1	579	3	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	40	1	603	3	Y	-0-					1
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	39	1	615	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		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
03	1622	N	556	-0-	-1066	-0-	28	1	527	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	2	1	8			1
							2	9									
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	25	1	476	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	24	1	441	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1191	N	232	-0-	-959	-0-	104	1	127	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	132	1	591	3	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	136	1	604	3	N	1					1
							1	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	111	1	265	3	N	-0-					1
07	682	N	214	-0-	-468	-0-	103	1	111	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	N	-0-	1	1			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	55	1	833	3	N	1					1
							1	9									
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	56	1	855	3	N	-0-					1
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	55	1	814	3	N	-0-					1
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	56	1	832	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	897	-0-	-243	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	1600	N	1478	-0-	-122	2932	84	1	1393	3	Y	1					2
							1	9									
04	3000	N	1613	-0-	-1387	1545	91	1	1522	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	3100	N	1598	-0-	-1502	43	91	1	1506	3	Y	1					1
							1	9									
06	1447	N	1404	-0-	-43	-0-	86	1	1318	3	Y	-0-					1
07	1674	N	1026	-0-	-648	-0-	61	1	965	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	179	-0-	-323	-0-	12	1	166	3	N	1					1
							1	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-	1	1			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	163	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1473	N	561	-0-	-912	-0-	68	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	58	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	40	1	294	3	Y	62	62	8			-0-
							68	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	1					1
							1	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-	1	1			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	N	1					1
							1	9									
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	10	1	155	3	N	-0-					1
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1692	N	588	-0-	-1104	-0-	41	1	547	2	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1833	N	729	-0-	-1104	-0-	44	1	685	3	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	1					1
							1	9									
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	41	1	622	3	N	-0-					1
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	38	1	556	3	N	-0-					1
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	214	1	329	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	292	-0-	-1308	2795	20	1	270	3	N	2					3
							2	9									
04	3000	N	369	-0-	-2631	164	25	1	344	3	N	-0-	3	1			-0-
05	713	N	313	-0-	-400	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	1					1
							1	9									
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	408	-0-	-561	-0-	22	1	371	3	Y	14					28
							15	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	Y	10	33	1	1	8	4
							11	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	Y	11					15
							12	9									
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	20	1	300	3	Y	4					19
							4	9									
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	20	1	313	3	Y	4					23
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	890	N	245	-0-	-645	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1733	N	584	-0-	-1149	-0-	33	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	32	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	32	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	29	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	966	N	339	-0-	-627	-0-	24	1	315	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	25	1	310	2	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	24	1	305	2	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

03	536	N	181	-0-	-355	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	N	2					2
							2	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	N	-0-	2	1			-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	1					1
							1	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	N	-0-					1
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	24	1	379	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	N	-0-	1	1			-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	1					1
							1	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	739	3	N	-0-					1
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	45	1	656	3	N	-0-					1
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	755	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

03	1600	N	731	-0-	-869	240	51	1	680	2	N	-0-					-0-
04	945	N	705	-0-	-240	-0-	46	1	659	2	N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	54	1	669	2	N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	51	1	646	2	N	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	52	1	660	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

03	1371	N	446	-0-	-925	-0-	48	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	50	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	43	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	N	369	-0-	-743	-0-	39	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	32	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	38	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	39	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	115	1	1784	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	100	1	1511	3	N	-0-					1
05	2108	N	1149	-0-	-959	-0-	71	1	1077	3	N	1					2
							1	9									
06	1830	N	229	-0-	-1601	-0-	15	1	214	3	N	-0-	1	1			1
07	1674	N	816	-0-	-858	-0-	51	1	765	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	620	-0-	-1180	2203	37	1	583	3	N	-0-	2	1			-0-
04	2929	N	726	-0-	-2203	-0-	45	1	680	3	N	1					1
							1	9									
05	1550	N	770	-0-	-780	-0-	48	1	722	3	N	-0-					1
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	N	388	-0-	-799	-0-	23	1	364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1061	-0-	-1439	1009	64	1	996	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2220	N	1211	-0-	-1009	-0-	75	1	1135	3	N	1					1
							1	9									
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	73	1	1115	3	N	1					2
							1	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	3	N	-0-	1	1			1
07	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	72	1	1073	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	206	-0-	-395	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1894	N	376	-0-	-1518	-0-	21	1	354	3	Y	1					1
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	490	-0-	-254	-0-	28	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1957	N	662	-0-	-1295	-0-	38	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	36	1	605	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	501	-0-	-129	-0-	31	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	38	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1703	N	424	-0-	-1279	-0-	24	1	399	3	Y	1					1
							1	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	720	3	Y	1					1
							1	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	287	-0-	-563	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1239	N	432	-0-	-807	-0-	30	1	402	2	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	33	1	400	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1484	N	481	-0-	-1003	-0-	27	1	453	3	Y	1					1
							1	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	Y	1					1
							1	9									
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	33	1	528	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8642	X	3033	-0-	-5609	-0-	208	1	2815	3	N	9					12
							10	9									
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	198	1	2710	3	N	4	14	1			2
							4	9									
05	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	202	1	2785	3	N	4					6
							4	9									
06	2940	X	2885	-0-	-55	-0-	170	1	2714	3	N	1					7
							1	9									
07	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	179	1	2781	3	N	3					10
							3	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					10

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	3	N	-0-	1	1			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	696	3	N	1					1
							1	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	685	3	N	-0-					1
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	N	-0-					1
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	43	1	646	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1610	-0-	-890	498	97	1	1512	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2078	N	1580	-0-	-498	-0-	98	1	1481	3	N	1					1
							1	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	90	1	1359	3	N	1					2
							1	9									
06	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	98	1	1446	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	113	1	1680	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	660	-0-	-1140	170	40	1	620	3	N	-0-	1	1			-0-
04	814	N	644	-0-	-170	-0-	40	1	604	3	N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	946	3	N	1					1
							1	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	3	N	-0-					1
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	50	1	748	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 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
03	1700	N	921	-0-	-779	979	98	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	811	-0-	-979	-0-	90	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	98	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	94	1	715	2	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	101	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	990	-0-	-1510	364	56	1	930	3	N	4	3	1			5
							4	9									
04	1301	N	937	-0-	-364	-0-	50	1	883	3	N	4	3	1			6
							4	9									
05	1023	N	954	-0-	-69	-0-	50	1	902	3	N	2	5	1			3
							2	9									
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	48	1	853	3	N	3					6
							3	9									
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	49	1	879	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	368	-0-	-772	-0-	21	1	346	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	339	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	18	1	313	3	N	2					3
							2	9									
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	16	1	290	3	N	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	271	-0-	-494	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	978	-0-	-1522	287	67	1	908	3	N	3					4
							3	9									
04	1214	N	927	-0-	-287	-0-	63	1	862	3	N	2	5	1			1
							2	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	64	1	882	3	N	1					2
							1	9									
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	56	1	894	3	N	-0-					2
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	912	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	693	3	N	3					4
							3	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	659	3	N	1	4	1			1
							1	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	49	1	670	3	N	1					2
							1	9									
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	41	1	655	3	N	-0-					2
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	43	1	667	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	188	-0-	-368	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	N	342	-0-	-620	-0-	19	1	322	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	17	1	307	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	296	3	N	1					2
							1	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	297	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	1					1
							1	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-	1	1			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	160	1	200	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	1					1
							1	9									
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	159	1	209	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1410	N	326	-0-	-1084	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	801	3	N	1					1
							1	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	3	N	-0-	1	1			-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	15	-0-	-32	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1348	N	457	-0-	-891	-0-	26	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	25	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	27	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1708	N	583	-0-	-1125	-0-	33	1	548	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	29	1	517	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	30	1	524	3	N	2					4
							2	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	944	-0-	-856	859	65	1	876	3	N	3					4
							3	9									
04	1797	N	938	-0-	-859	-0-	64	1	872	3	N	2	5	1			1
							2	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	890	3	N	1					2
							1	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	850	3	N	-0-					2
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	56	1	866	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	874	-0-	-826	885	53	1	821	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1725	N	840	-0-	-885	-0-	52	1	787	3	N	1					1
							1	9									
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	53	1	809	3	N	-0-					1
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	52	1	772	3	N	-0-					1
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	53	1	792	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1780	N	601	-0-	-1179	-0-	36	1	565	3	N	-0-	1	1			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	38	1	572	3	N	1					1
							1	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	3	N	-0-					1
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	38	1	564	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1057	-0-	-543	1507	64	1	992	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2541	N	1034	-0-	-1507	-0-	64	1	969	3	N	1					1
							1	9									
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	66	1	994	3	N	1					2
							1	9									
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	59	1	876	3	N	-0-	1	1			1
07	1054	N	673	-0-	-381	-0-	42	1	631	3	N	-0-					1
08	0	N	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
TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					6
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					6
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	N	-0-					6
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-					6
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1726	N	562	-0-	-1164	-0-	34	1	528	3	N	-0-	1	1			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	36	1	539	3	N	1					1
							1	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	3	N	-0-					1
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	36	1	529	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	50	1	797	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	295	-0-	-574	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	2	N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	214	1	283	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1700	N	845	-0-	-855	862	48	1	794	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	1706	N	844	-0-	-862	-0-	45	1	797	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	45	1	805	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	774	3	N	3					6
							3	9									
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	44	1	791	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2181	N	723	-0-	-1458	-0-	44	1	679	3	N	-0-	1	1			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	1					1
							1	9									
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	40	1	612	3	N	-0-					1
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	38	1	554	3	N	-0-					1
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	40	1	594	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	688	-0-	-912	410	116	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	1006	N	596	-0-	-410	-0-	108	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	216	-0-	-528	-0-	87	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	139	-0-	-521	-0-	35	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	99	-0-	-521	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	250	-0-	-467	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2178	N	629	-0-	-1549	-0-	38	1	591	3	N	-0-	1	1			-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	N	1					1
							1	9									
05	806	N	606	-0-	-200	-0-	37	1	569	3	N	-0-					1
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	3	N	-0-					1
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1432	-0-	-368	2418	153	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1355	-0-	-1645	773	151	1	1204	2	Y	-0-					-0-
05	2163	N	1390	-0-	-773	-0-	155	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	143	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	146	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	702	-0-	-998	521	40	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	1178	N	657	-0-	-521	-0-	37	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	839	3	Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1135	N	319	-0-	-816	-0-	199	1	111	3	Y	8	29	1			18
							9	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	203	1	261	3	Y	-0-	14	1			4
05	434	N	275	-0-	-159	-0-	197	1	78	3	Y	-0-					4
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	191	1	711	3	Y	-0-	3	1			1
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	264	1	1086	3	Y	70					71
							77	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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
03	1600	N	859	-0-	-741	710	52	1	807	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1574	N	864	-0-	-710	-0-	54	1	810	3	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	834	3	N	1					1
							1	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	800	3	N	-0-					1
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	247	1	828	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	366	N	136	-0-	-230	-0-	7	1	109	3	Y	18	20	1			18
							20	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	15	25	1			8
							17	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	20					28
							22	9									
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	64	3	Y	16	34	1			10
							18	9									
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	87	3	Y	14					24
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	2500	N	886	-0-	-1614	752	62	1	824	2	N	-0-					1
04	1940	N	1188	-0-	-752	-0-	78	1	1110	2	N	-0-					1
05	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	88	1	1085	2	N	-0-					1
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	2	N	-0-					1
07	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	84	1	1055	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1061	N	345	-0-	-716	-0-	22	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	48	-0-	-324	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1106	-0-	-594	1445	63	1 4 9	1039	3	N	4	3	1			6
04	2501	N	1056	-0-	-1445	-0-	56	1 4 9	996	3	N	4	3	1			7
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	57	1 3 9	1029	3	N	3	6	1			4
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	55	1 3 9	983	3	N	3					7
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	56	1 2 9	1008	3	N	2	3	1			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1595	N	550	-0-	-1045	-0-	31	1 1 9	518	3	N	1	1	1			2
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	498	3	N	2	1	1			3
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	25	1 2 9	455	3	N	2	3	1			2
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	28	1 1 9	505	3	N	1					3
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	28	1 1 9	513	3	N	1	1	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	266	-0-	-457	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	188	3	Y	1	1	1			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1531	N	519	-0-	-1012	-0-	29	1 1 9	489	3	Y	1					1
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	29	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	31	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1607	N	332	-0-	-1275	-0-	19	1 1 9	312	3	Y	1					1
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	409	-0-	-180	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1688	N	1002	-0-	-686	-0-	69	1	933	3	N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	99	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	277	1	1175	3	N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	70	1	1112	3	N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	243	1	806	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	212	-0-	-470	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	319	-0-	-646	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	226	-0-	-447	-0-	13	1	212	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	204	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	3	N	-0-					1
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1588	N	510	-0-	-1078	-0-	96	1	414	3	Y	-0-					6
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	93	1	519	3	Y	-0-					6
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	96	1	516	3	Y	-0-					6
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	93	1	480	3	Y	-0-					6
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	96	1	508	3	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	1619	N	515	-0-	-1104	-0-	35	1	478	3	N	2					2
							2	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	N	-0-	2	1			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	N	1					1
							1	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					1
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-					1
08	0	N	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
SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	483	-0-	-1317	30	27	1	454	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	675	N	645	-0-	-30	-0-	34	1	608	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	34	1	620	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	N	2					4
							2	9									
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	33	1	597	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	802	-0-	-898	697	40	1	758	3	N	4	8	1	1	8	1
							4	9									
04	1486	N	789	-0-	-697	-0-	36	1	751	3	N	2					3
							2	9									
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	38	1	752	3	N	9					12
							10	9									
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	34	1	682	3	N	1	10	1			3
							1	9									
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	39	1	671	3	N	5					8
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1597	-0-	-903	2156	112	1	1485	2	N	-0-					1
04	3000	N	1546	-0-	-1454	702	101	1	1445	2	N	-0-					1
05	2283	N	1581	-0-	-702	-0-	119	1	1462	2	N	-0-					1
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	112	1	1419	2	N	-0-					1
07	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	115	1	1452	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1523	N	545	-0-	-978	-0-	40	1	505	2	N	-0-					1
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-	1	1			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	1584	N	556	-0-	-1028	-0-	38	1	516	3	N	2					3
							2	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	3	N	-0-	3	1			-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	N	1					1
							1	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	N	1					2
							1	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	449	N	151	-0-	-298	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1800	N	874	-0-	-926	768	50	1	823	3	Y	1					1
							1	9									
04	1614	N	846	-0-	-768	-0-	48	1	798	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	49	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	51	1	775	3	Y	1					1
							1	9									
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	51	1	799	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	575	-0-	-1125	348	35	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
04	879	N	531	-0-	-348	-0-	33	1	498	3	N	-0-					-0-
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	33	1	504	3	N	1					1
							1	9									
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	35	1	512	3	N	-0-					1
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	206	-0-	-384	-0-	10	1	196	3	N	-0-					1
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					1
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	184	3	N	1					1
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	2040	N	692	-0-	-1348	-0-	133	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	129	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	129	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	275	-0-	-385	-0-	50	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	263	-0-	-419	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	304	-0-	-578	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	930	-0-	-870	978	53	1	874	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	1864	N	886	-0-	-978	-0-	47	1	836	3	N	3	3	1			5
							3	9									
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	47	1	853	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	45	1	806	3	N	3					6
							3	9									
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	46	1	821	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1080	-0-	-620	1407	61	1	1018	3	Y	1					1
							1	9									
04	2427	N	1020	-0-	-1407	-0-	58	1	962	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	54	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	62	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	63	1	989	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	1					1
							1	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	195	3	N	1					1
							1	9									
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	3	N	-0-					1
08	0	N	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
DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	1					1
							1	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	84	3	N	1					2
							1	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	102	1	94	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	73	-0-	-173	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1398	N	323	-0-	-1075	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	9	1	162	3	N	1					1
							1	9									
06	300	N	127	-0-	-173	-0-	6	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2450	N	848	-0-	-1602	-0-	60	1	788	2	N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	775	2	N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	64	1	793	2	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	62	1	780	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2092	N	701	-0-	-1391	-0-	40	1	657	3	N	4	2	1	1	8	4
							4	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	604	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	34	1	605	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	690	N	390	-0-	-300	-0-	21	1	367	3	N	2					4
							2	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	837	-0-	-863	743	59	1	778	2	N	-0-					-0-
04	1554	N	811	-0-	-743	-0-	53	1	758	2	N	-0-					-0-
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	62	1	768	2	N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	57	1	721	2	N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	60	1	757	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	448	N	152	-0-	-296	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1320	N	458	-0-	-862	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	34	1	419	2	N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	33	1	420	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1195	N	403	-0-	-792	-0-	24	1	379	3	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	25	1	364	3	N	-0-					1
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	25	1	377	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	N	4	5	1			4
							4	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	59	1	834	3	N	5	5	1			4
							6	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	846	3	N	5	3	1	1	8	5
							6	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	831	3	N	4	3	1			6
							4	9									
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	65	1	841	3	N	3	3	1			6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	204	-0-	-392	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	24	24	1	1	8	23
							26	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	19	23	1			19
							21	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	19	11	1			27
							21	9									
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	48	3	N	12	11	1			28
							13	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	6	10	1			24
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	734	-0-	-1066	299	52	1	682	2	N	-0-					-0-
04	739	N	440	-0-	-299	-0-	29	1	411	2	N	-0-					-0-
05	713	N	435	-0-	-278	-0-	33	1	402	2	N	-0-					-0-
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	45	1	570	2	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	736	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1179	N	391	-0-	-788	-0-	26	1	363	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	374	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	1043	N	346	-0-	-697	-0-	17	1	328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	15	1	278	3	N	1					1
							1	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1600	N	581	-0-	-1019	101	33	1	546	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	658	N	557	-0-	-101	-0-	30	1	525	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	30	1	543	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	29	1	510	3	N	2					4
							2	9									
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	30	1	534	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					1
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					1
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1279	3			N	-0-					1
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	822	N	277	-0-	-545	-0-	30	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	25	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	199	-0-	-377	-0-	14	1	184	3	N	1					1
							1	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-	1	1			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	40	-0-	-81	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					1
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	189	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	112	1	194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	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
SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1290	-0-	-310	2312	73	1	1211	3	N	5	4	1			7
							6	9									
04	3000	N	1325	-0-	-1675	637	71	1	1248	3	N	5	4	1			8
							6	9									
05	2030	N	1393	-0-	-637	-0-	73	1	1314	3	N	5	8	1			5
							6	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	3	N	4					9
							4	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	72	1	1297	3	N	3	4	1			8
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	221	-0-	-434	-0-	11	1	209	3	N	1					1
							1	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					1
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					1
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1494	-0-	-1006	1816	105	1	1389	2	N	-0-					1
04	3000	N	1347	-0-	-1653	163	88	1	1259	2	N	-0-					1
05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	85	1	1048	2	N	-0-					1
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	91	1	1155	2	N	-0-					1
07	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	80	1	1005	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1366	N	459	-0-	-907	-0-	26	1	431	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	20	1	368	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	17	1	307	3	N	2					3
							2	9									
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	19	1	334	3	N	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1498	N	507	-0-	-991	-0-	29	1	477	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	26	1	475	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	1					3
							1	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1886	N	651	-0-	-1235	-0-	46	1	605	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	46	1	582	2	N	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	47	1	597	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1677	-0-	77	3470	101	1	1574	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	3000	N	1646	-0-	-1354	2116	102	1	1543	3	N	1					2
							1	9									
05	3100	N	1662	-0-	-1438	678	103	1	1558	3	N	1					3
							1	9									
06	2234	N	1556	-0-	-678	-0-	99	1	1457	3	N	-0-	1	1			2
07	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	98	1	1464	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1396	N	430	-0-	-966	-0-	24	1	405	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	19	1	350	3	N	-0-	2	1			1
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	17	1	306	3	N	1					2
							1	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	N	61	5	1	6	8	52
							67	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	849	N	286	-0-	-563	-0-	16	1	269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-	1	1			1
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	1					2
							1	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	102	1	669	3	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	98	1	644	3	N	-0-					-0-
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	102	1	662	3	N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	98	1	638	3	N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	102	1	667	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	670	-0-	-1130	121	38	1	630	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	681	N	560	-0-	-121	-0-	30	1	528	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	31	1	556	3	N	2					4
							2	9									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	685	-0-	-1015	327	41	1	644	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1016	N	689	-0-	-327	-0-	43	1	645	3	N	1					1
							1	9									
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	41	1	628	3	N	-0-					1
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	40	1	595	3	N	-0-					1
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	41	1	610	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1528	-0-	-972	1995	92	1	1435	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1248	-0-	-1752	243	77	1	1170	3	N	1					1
							1	9									
05	1728	N	1485	-0-	-243	-0-	92	1	1392	3	N	1					2
							1	9									
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	93	1	1370	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	94	1	1397	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015	N	356	-0-	-659	-0-	24	1	330	3	N	2					2
							2	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	-0-	2	1			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	1					1
							1	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-					1
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	20	1	318	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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 RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2107	N	724	-0-	-1383	-0-	41	1	680	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	30	1	535	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	N	2					4
							2	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	502	3	N	1					2
							1	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	35	1	484	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	484	3	N	1					1
							1	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

03	1800	N	1176	-0-	-624	1720	61	1	1112	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	2831	N	1111	-0-	-1720	-0-	58	1	1050	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	49	1	954	3	N	5	3	1	1	8	5
							6	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	3	N	2	3	1			4
							2	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	3	N	4	3	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

03	1700	N	1128	-0-	-572	1531	77	1	1047	3	N	4					5
							4	9									
04	2569	N	1038	-0-	-1531	-0-	71	1	965	3	N	2	6	1			1
							2	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	82	1	1135	3	N	2					3
							2	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	3	N	-0-					3
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	3	N	2					5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	82	-0-	-195	-0-	4	1	77	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					1
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	81	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1282	N	277	-0-	-1005	-0-	16	1	260	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	556	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	N	2					4
							2	9									
07	620	N	408	-0-	-212	-0-	21	1	386	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	1753	N	580	-0-	-1173	-0-	39	1	539	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	515	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	39	1	520	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	36	1	496	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	38	1	489	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	501	N	194	-0-	-307	-0-	13	1	180	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	1484	N	506	-0-	-978	-0-	29	1	475	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	26	1	462	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	25	1	444	3	N	1					3
							1	9									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	25	1	451	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	1700	N	917	-0-	-783	885	52	1	862	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	1747	N	862	-0-	-885	-0-	46	1	814	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	836	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	45	1	797	3	N	3					6
							3	9									
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	45	1	814	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	1203	N	413	-0-	-790	-0-	28	1	384	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	30	1	391	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	941	N	341	-0-	-600	-0-	19	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	20	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	827	N	286	-0-	-541	-0-	202	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	195	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	193	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	199	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	206	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2489	N	829	-0-	-1660	-0-	47	1	779	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	763	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	798	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	N	3					6
							3	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	559	-0-	-1020	-0-	32	1	525	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	N	2					4
							2	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	55	-0-	-56	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	382	-0-	-646	-0-	22	1	359	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	18	1	320	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	335	3	N	2					3
							2	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	966	-0-	-634	1146	55	1	908	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	2056	N	910	-0-	-1146	-0-	49	1	859	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	50	1	894	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	49	1	868	3	N	3					6
							3	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	880	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1820	N	612	-0-	-1208	-0-	37	1	575	3	N	-0-	1	1			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	577	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	37	1	544	3	N	-0-					1
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1291	N	443	-0-	-848	-0-	31	1	412	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	2	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	183	-0-	-379	-0-	10	1	173	3	N	-0-					1
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					1
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					1
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					1
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					1
08	0	N	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 WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1336	N	423	-0-	-913	-0-	10	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2377	N	806	-0-	-1571	-0-	46	1	757	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	41	1	747	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	35	1	624	3	N	2					5
							2	9									
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	37	1	661	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	1600	N	637	-0-	-963	248	45	1	592	2	N	-0-					-0-
04	861	N	613	-0-	-248	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	47	1	581	2	N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	45	1	565	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2050	N	665	-0-	-1385	-0-	38	1	625	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	618	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	31	1	550	3	N	2					4
							2	9									
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	31	1	556	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	2314	N	779	-0-	-1535	-0-	44	1	733	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	716	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	41	1	743	3	N	2	4	1			3
							2	9									
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	35	1	628	3	N	2					5
							2	9									
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	38	1	690	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	501	N	177	-0-	-324	-0-	12	1	164	3	N	1					1
							1	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-	1	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					1
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					1
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					1
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					1
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

03	1062	N	362	-0-	-700	-0-	20	1	340	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	1					2
							1	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

03	2500	N	891	-0-	-1609	123	51	1	837	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	986	N	863	-0-	-123	-0-	46	1	813	3	N	4	3	1			6
							4	9									
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	46	1	831	3	N	2	5	1			3
							2	9									
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	44	1	777	3	N	3					6
							3	9									
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	44	1	791	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	48	1	691	2	N	-0-					-0-
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	57	1	696	2	N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	51	1	646	2	N	-0-					-0-
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	50	1	625	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1512	N	517	-0-	-995	-0-	29	1	487	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	27	1	479	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	26	1	462	3	N	1					3
							1	9									
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	26	1	474	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1019	-0-	-1481	514	58	1	958	3	N	3	3	1			5
							3	9									
04	1516	N	1002	-0-	-514	-0-	54	1	944	3	N	4	3	1			6
							4	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	980	3	N	3	6	1			3
							3	9									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1	952	3	N	4					7
							4	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	973	3	N	2	3	1			6
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	2500	N	1258	-0-	-1242	1217	71	1	1183	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	2417	N	1200	-0-	-1217	-0-	64	1	1132	3	N	4	3	1			7
							4	9									
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	64	1	1160	3	N	4	7	1			4
							4	9									
06	1230	N	862	-0-	-368	-0-	46	1	813	3	N	3					7
							3	9									
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	59	1	1068	3	N	2	3	1			6
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1092	N	382	-0-	-710	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	26	1	328	2	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	26	1	328	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1018	-0-	-682	1288	58	1	957	3	N	3	3	1			5
							3	9									
04	2277	N	989	-0-	-1288	-0-	53	1	932	3	N	4	3	1			6
							4	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	972	3	N	4	6	1			4
							4	9									
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	53	1	933	3	N	3					7
							3	9									
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	53	1	956	3	N	2	3	1			6
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	168	-0-	-328	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	2	1			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	1					1
							1	9									
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	1580	N	524	-0-	-1056	-0-	30	1	492	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	475	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	495	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	27	1	472	3	N	1					3
							1	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	26	1	478	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

03	2006	N	683	-0-	-1323	-0-	37	1	639	3	N	6	4	1			6
							7	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	613	3	N	6	7	1			5
							7	9									
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	35	1	636	3	N	7	7	1	1	8	4
							8	9									
06	660	N	355	-0-	-305	-0-	18	1	334	3	N	3	2	1			5
							3	9									
07	682	N	229	-0-	-453	-0-	10	1	217	3	N	2	3	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

03	2500	N	1117	-0-	-1383	762	58	1	1056	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	1846	N	1084	-0-	-762	-0-	56	1	1025	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	51	1	998	3	N	5	3	1	1	8	5
							6	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	3	N	3	3	1			5
							3	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	3	N	3	3	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

03	1797	N	765	-0-	-1032	-0-	54	1	711	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	2	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	47	1	581	2	N	-0-					-0-
06	750	N	610	-0-	-140	-0-	45	1	565	2	N	-0-					-0-
07	713	N	609	-0-	-104	-0-	45	1	564	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	686	N	239	-0-	-447	-0-	106	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	103	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	107	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	103	1	129	3	Y	2					2
							2	9									
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	107	1	135	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1002	-0-	-1498	371	69	1	929	3	N	4					5
							4	9									
04	1332	N	961	-0-	-371	-0-	65	1	894	3	N	2	6	1			1
							2	9									
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	66	1	916	3	N	1					2
							1	9									
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	56	1	887	3	N	1					3
							1	9									
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	59	1	917	3	N	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	911	N	512	-0-	-399	-0-	35	1	475	3	N	2					2
							2	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-	2	1			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	476	3	N	1					1
							1	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	N	-0-					1
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1927	N	640	-0-	-1287	-0-	36	1	602	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	604	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	625	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	33	1	576	3	N	2					4
							2	9									
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	33	1	595	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	1293	N	412	-0-	-881	-0-	23	1	388	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-	2	1			1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	N	2					3
							2	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1022	N	376	-0-	-646	-0-	21	1	353	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	213	-0-	-147	-0-	11	1	201	3	N	1					2
							1	9									
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	19	1	341	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

03	1700	N	1267	-0-	-433	2029	135	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1065	-0-	-1935	94	118	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1357	N	1263	-0-	-94	-0-	141	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	145	1	1106	2	Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	144	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

03	1920	N	700	-0-	-1220	-0-	75	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	507	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	76	1	603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	82	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	84	1	646	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

03	1600	N	648	-0-	-952	279	15	1	633	3	Y	-0-					1
04	884	N	605	-0-	-279	-0-	14	1	591	3	Y	-0-					1
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	-0-					1
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	11	1	607	3	Y	-0-					1
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

03	258	N	86	-0-	-172	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

03	376	N	124	-0-	-252	-0-	6	1	118	3	N	-0-					1
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					1
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					1
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					1
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-					1
08	0	N	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 WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	96	1	21	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	93	1	24	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	96	1	24	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	93	1	25	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	96	1	31	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1285	N	439	-0-	-846	-0-	30	1	407	3	N	2					2
							2	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	N	-0-	2	1			-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	27	1	370	3	N	1					1
							1	9									
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	22	1	356	3	N	-0-					1
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	22	1	345	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					1
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					1
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					1
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					1
07	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	33	1	400	2	N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	28	1	355	2	N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1431	N	507	-0-	-924	-0-	35	1	471	3	N	1					1
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	N	-0-	1	1			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	457	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	28	1	448	3	N	-0-					1
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	29	1	456	3	N	-0-					1
08	0	N	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 WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	111	-0-	-216	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	422	N	142	-0-	-280	-0-	7	1	134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	120	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2327	N	1412	-0-	-915	-0-	80	1	1331	3	Y	1					1
							1	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	33	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	37	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	169	-0-	-355	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	315	-0-	-482	-0-	56	1	257	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	3	N	-0-					2
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	N	2					4
							2	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	60	1	233	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	479	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	N	430	-0-	-838	-0-	22	1	407	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	121	1	391	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	28	-0-	-72	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1307	N	458	-0-	-849	-0-	160	1	296	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	159	1	285	3	N	-0-					3
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	135	1	297	3	N	2					5
							2	9									
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	105	1	286	3	N	1	4	1			2
							1	9									
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	47	1	284	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	20	-0-	-54	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	103	1	16	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1616	N	559	-0-	-1057	-0-	43	1	516	3	N	-0-					3
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	N	1					4
							1	9									
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	49	1	434	3	N	-0-					4
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	37	1	360	3	N	-0-					4
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	40	1	379	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	851	-0-	-849	781	235	1	613	3	N	3	8	1			5
							3	9									
04	1845	N	1064	-0-	-781	-0-	280	1	782	3	N	2					7
							2	9									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	194	1	696	3	N	4					11
							4	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	264	1	662	3	N	3	9	1			5
							3	9									
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	119	1	658	3	N	1					6
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	132	-0-	-250	-0-	7	1	124	3	N	1					1
							1	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					1
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	590	-0-	-1010	142	31	1	557	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	705	N	563	-0-	-142	-0-	29	1	533	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	26	1	514	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	27	1	533	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	123	1	555	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	111	-0-	-209	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	1					1
							1	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	2					3
							2	9									
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	N	-0-					3
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9321	X	3267	-0-	-6054	-0-	197	1	3067	3	N	3	6	1			1
							3	9									
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	196	1	2966	3	N	2					3
							2	9									
05	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	199	1	3014	3	N	2					5
							2	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	205	1	3014	3	N	1	2	1			4
							1	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	207	1	3087	3	N	-0-					4
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					4

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	791	N	261	-0-	-530	-0-	15	1	245	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	3	N	-0-	1	1			1
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	218	3	N	1					2
							1	9									
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	12	1	216	3	N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1275	N	433	-0-	-842	-0-	25	1	407	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	22	1	397	3	N	-0-	2	1			1
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	22	1	381	3	N	2					3
							2	9									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	3	N	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2156	N	732	-0-	-1424	-0-	732	3			Y	-0-					6
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					6
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					6
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					6
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	557	-0-	-1043	44	32	1	524	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	604	N	560	-0-	-44	-0-	30	1	528	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	2					4
							2	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	1848	N	625	-0-	-1223	-0-	35	1	588	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	32	1	585	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	31	1	550	3	N	2					4
							2	9									
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	32	1	573	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1734	N	560	-0-	-1174	-0-	34	1	526	3	N	-0-	1	1			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	1					1
							1	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	3	N	-0-					1
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	753	N	251	-0-	-502	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2080	X	736	-0-	-1344	-0-	51	1	683	3	N	2					3
							2	9									
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	3	N	-0-	3	1			-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	49	1	678	3	N	1					1
							1	9									
06	720	X	709	-0-	-11	-0-	42	1	666	3	N	1					2
							1	9									
07	744	X	728	-0-	-16	-0-	44	1	684	3	N	-0-					2
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	81	-0-	-134	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	144	-0-	-291	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	396	-0-	-800	-0-	24	1	372	3	N	-0-	1	1			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	21	1	324	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	20	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

03	1800	N	1156	-0-	-644	1668	66	1	1090	3	Y	-0-					1
04	2660	N	992	-0-	-1668	-0-	56	1	935	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1178	N	835	-0-	-343	-0-	47	1	787	3	Y	1					1
							1	9									
06	1110	N	797	-0-	-313	-0-	49	1	748	3	Y	-0-					1
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	56	1	884	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

03	1700	N	1462	-0-	-238	2681	156	1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1432	-0-	-1568	1113	159	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	2601	N	1488	-0-	-1113	-0-	166	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	165	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	146	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

03	1341	N	450	-0-	-891	-0-	23	1	426	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	17	1	334	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	340	-0-	-673	-0-	25	1	314	2	N	1					9
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-	6	1			3
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	23	1	302	2	N	-0-					3
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	21	1	259	2	N	1					4
							1	9									
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	19	1	231	2	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	34	-0-	-53	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2409	N	804	-0-	-1605	-0-	75	1	714	3	N	14	11	8			12
							15	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	716	3	N	3	6	1			9
							3	9									
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	78	1	728	3	N	3					12
							3	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	N	3					15
							3	9									
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	65	1	672	3	N	1					16
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	855	3	N	18	14	8			16
							20	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	75	1	703	3	N	3	8	1			11
							3	9									
05	1178	N	849	-0-	-329	-0-	82	1	764	3	N	3					14
							3	9									
06	930	N	823	-0-	-107	-0-	75	1	745	3	N	3					17
							3	9									
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	69	1	706	3	N	1					18
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
03	1664	N	567	-0-	-1097	-0-	40	1	527	2	N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	2	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	69	1	877	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1208	N	415	-0-	-793	-0-	29	1	386	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	27	1	347	2	N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

03	1765	N	596	-0-	-1169	-0-	34	1	561	3	Y	1					1
							1	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	29	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	29	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	469	-0-	-182	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

03	1600	N	1212	-0-	-388	1767	69	1	1139	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	2903	N	1136	-0-	-1767	-0-	61	1	1071	3	N	4	3	1			7
							4	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	3	N	4	7	1			4
							4	9									
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	60	1	1070	3	N	4					8
							4	9									
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	61	1	1105	3	N	3	4	1			7
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	1					1
							1	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					1
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2029	N	685	-0-	-1344	-0-	39	1	643	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	34	1	602	3	N	3					5
							3	9									
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	34	1	615	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	967	-0-	-1533	634	91	1	873	3	N	3					13
							3	9									
04	1910	N	1276	-0-	-634	-0-	122	1	1148	3	N	5	7	1			11
							6	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	121	1	1130	3	N	5					16
							6	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	115	1	1142	3	N	5					21
							6	9									
07	1333	N	925	-0-	-408	-0-	82	1	843	3	N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	295	-0-	-449	-0-	17	1	277	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	261	3	N	1					2
							1	9									
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	15	1	263	3	N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1062	-0-	-638	596	113	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	1445	N	849	-0-	-596	-0-	94	1	754	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	68	1	539	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1020	N	500	-0-	-520	-0-	58	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	312	-0-	-556	-0-	36	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					1
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	7	1	136	3	N	-0-					1
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-					1
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	557	3	N	3					9
							3	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	570	3	N	3	5	1			7
							3	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	N	2					9
							2	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	67	1	666	3	N	3					12
							3	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	732	3	N	1					13
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	904	3	N	1	5	1			1
							1	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	931	3	N	2					3
							2	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	888	3	N	5					8
							6	9									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	796	3	N	6	11	1			3
							7	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	173	1	789	3	N	4					7
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2122	N	639	-0-	-1483	-0-	36	1	600	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	40	1	713	3	N	3	4	1			3
							3	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	N	2					5
							2	9									
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	39	1	705	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	187	-0-	-387	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1454	3	N	7					9
							8	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	104	1	1416	3	N	2	10	1			1
							2	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	105	1	1443	3	N	3					4
							3	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1675	3	N	2					6
							2	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	3	N	2					8
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					1
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-					1
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	90	1	254	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1464	N	483	-0-	-981	-0-	27	1	454	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	23	1	415	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	20	1	360	3	N	1					3
							1	9									
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	20	1	359	3	N	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	173	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	8	1	157	3	N	-0-					1
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	3	N	2	11	1			2
							2	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1053	3	N	1					3
							1	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	3	N	5					8
							6	9									
06	1110	N	976	-0-	-134	-0-	39	1	930	3	N	6	11	1			3
							7	9									
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	185	1	946	3	N	3					6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	3	N	4	3	1			5
							4	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	3	N	5	3	1	2	8	5
							6	9									
05	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	53	1	1019	3	N	4	3	1	1	8	5
							4	9									
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	53	1	1058	3	N	3	3	1			5
							3	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	156	1	1082	3	N	4	3	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	3	1			3
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-	1	1			2
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-	1	1			1
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	4					5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	329	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	17	1	335	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	120	1	348	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-	1	1			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	1					1
							1	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	N	-0-					1
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	1863	N	635	-0-	-1228	-0-	36	1	597	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	631	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	2					4
							2	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	136	1	601	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1261	-0-	-339	1646	76	1	1184	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2922	N	1276	-0-	-1646	-0-	79	1	1196	3	N	1					1
							1	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1127	3	N	1					2
							1	9									
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	73	1	1073	3	N	-0-	1	1			1
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	83	1	1235	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2413	N	846	-0-	-1567	-0-	48	1	796	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	660	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	806	N	303	-0-	-503	-0-	16	1	286	3	N	1	4	1			2
							1	9									
06	810	N	337	-0-	-473	-0-	18	1	318	3	N	1					3
							1	9									
07	713	N	350	-0-	-363	-0-	18	1	332	3	N	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	N	524	-0-	-1051	-0-	41	1	483	3	N	-0-					3
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	375	3	N	1					4
							1	9									
05	527	N	369	-0-	-158	-0-	37	1	332	3	N	-0-					4
06	510	N	368	-0-	-142	-0-	34	1	334	3	N	-0-					4
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	37	1	357	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	683	N	236	-0-	-447	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	24	1	475	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	17	1	340	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	496	N	121	-0-	-375	-0-	6	1	115	3	N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1552	N	718	-0-	-834	-0-	41	1	674	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	647	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	30	1	537	3	N	2					4
							2	9									
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	35	1	623	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	26	1	508	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	26	1	508	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	25	1	508	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1361	-0-	-1139	1580	64	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	2827	N	1247	-0-	-1580	-0-	64	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	62	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	60	1	1124	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1331	-0-	-1169	1320	63	1	1268	2	Y	-0-					-0-
04	2641	N	1321	-0-	-1320	-0-	68	1	1253	2	Y	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	64	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	837	N	85	-0-	-752	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	600	N	85	-0-	-515	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

03	924	N	320	-0-	-604	-0-	15	1	304	2	Y	1					2
							1	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					2
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	1					3
							1	9									
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	Y	-0-	2	1			1
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	232	1	170	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	224	1	160	3	N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	232	1	152	3	N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	224	1	138	3	N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	232	1	147	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	51	1	936	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	860	3	N	4	3	1	1	8	4
							4	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	41	1	804	3	N	5	3	1	1	8	5
							6	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	41	1	814	3	N	2	3	1			4
							2	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	273	1	837	3	N	4	3	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 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
03	226	N	84	-0-	-142	-0-	6	1	77	3	N	1					1
							1	9									
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-	1	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	60	1	1103	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	978	3	N	4	3	1	1	8	4
							4	9									
05	1209	N	936	-0-	-273	-0-	46	1	887	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	1140	N	895	-0-	-245	-0-	43	1	849	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	50	1	1013	3	N	4	3	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	105	-0-	-201	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	574	-0-	-1026	271	26	1	547	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	802	N	531	-0-	-271	-0-	23	1	507	3	Y	1					2
							1	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	791	3	Y	3					5
							3	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	3	Y	4					6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	102	-0-	-355	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1390	-0-	-1110	1665	64	1	1324	3	Y	2	11	1			2
							2	9									
04	3000	N	1357	-0-	-1643	22	59	1	1296	3	Y	2					4
							2	9									
05	1520	N	1498	-0-	-22	-0-	65	1	1427	3	Y	5					9
							6	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	52	1	1263	3	Y	5	11	1			3
							6	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	3	Y	4					7
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

03	892	N	302	-0-	-590	-0-	7	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	5	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

03	1700	N	647	-0-	-1053	133	31	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	755	N	622	-0-	-133	-0-	32	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	825	3	N	5	6	1			5
							6	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	56	1	788	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	59	1	798	3	N	5	3	1			6
							6	9									
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	57	1	768	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	60	1	769	3	N	3	3	1			6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

03	1032	N	282	-0-	-750	-0-	7	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	7	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	447	3	N	2					3
							2	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	N	-0-	3	1			-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	1					1
							1	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	562	3	N	1					2
							1	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

03	378	N	98	-0-	-280	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

03	8457	X	3038	-0-	-5419	-0-	272	1	2766	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	271	1	2729	3	Y	-0-					-0-
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	227	1	2691	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	213	1	2412	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2618	-0-	-482	-0-	209	1	2409	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

03	1222	N	201	-0-	-1021	-0-	9	1	191	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					1
05	496	N	344	-0-	-152	-0-	15	1	328	3	Y	1					2
							1	9									
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	133	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

03	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	32	1	629	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	35	1	694	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	36	1	730	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					1
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					1
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					1
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-					1
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

03	428	N	160	-0-	-268	-0-	12	1	148	3	N	-0-					2
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	1					3
							1	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					3
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-					3
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

03	874	N	286	-0-	-588	-0-	14	1	265	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2342	N	699	-0-	-1643	-0-	40	1	657	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	N	3	4	1			3
							3	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	727	3	N	2					5
							2	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	733	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	6	-0-	-202	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1700	N	1153	-0-	-547	1625	85	1	1062	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	2741	N	1116	-0-	-1625	-0-	115	1	999	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	108	1	1034	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	98	1	976	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	195	1	1013	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	6	-0-	-15	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1090	-0-	-510	1633	52	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	2616	N	983	-0-	-1633	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	768	-0-	-282	-0-	39	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	600	-0-	-423	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 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
03	1791	N	547	-0-	-1244	-0-	40	1	505	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	405	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	2500	N	1376	-0-	-1124	1566	123	1	1253	3	Y	-0-					-0-
04	2902	N	1336	-0-	-1566	-0-	121	1	1215	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	107	1	1269	3	Y	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	110	1	1249	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	110	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	967	-0-	-833	929	52	1	904	3	N	10	6	1	1	8	9
							11	9									
04	1819	N	890	-0-	-929	-0-	47	1	834	3	N	8	10	1			7
							9	9									
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	46	1	844	3	N	8	9	1	1	8	5
							9	9									
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	42	1	796	3	N	7	4	1			8
							8	9									
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	39	1	808	3	N	6	6	1			8
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	22	-0-	-79	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6209	X	2119	-0-	-4090	-0-	96	1	2023	2	Y	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	94	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1713	-0-	-426	-0-	78	1	1635	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1354	-0-	-716	-0-	62	1	1292	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1314	-0-	-825	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1491	-0-	-109	2881	67	1	1424	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1430	-0-	-1570	1311	66	1	1364	2	Y	-0-					-0-
05	2760	N	1449	-0-	-1311	-0-	66	1	1383	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	65	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	67	1	1398	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	71	-0-	-138	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	1					1
							1	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	86	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					1
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					1
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-					1
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	N	-0-					1
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	693	3	N	5	4	1			5
							6	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	640	3	N	5	6	1			4
							6	9									
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	36	1	648	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	32	1	601	3	N	4	2	1			5
							4	9									
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	28	1	590	3	N	2	3	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	27	1	446	3	N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1812	N	596	-0-	-1216	-0-	44	1	550	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	485	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	51	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	46	1	455	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	147	1	460	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	828	3	N	10	6	1	1	8	8
							11	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	798	3	N	7	9	1			6
							8	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	831	3	N	8	9	1			5
							9	9									
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	41	1	778	3	N	7	4	1			8
							8	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	N	6	6	1			8
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	20	1	366	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	18	1	342	3	N	4	2	1			4
							4	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1313	N	453	-0-	-860	-0-	32	1	421	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	34	1	418	2	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	32	1	405	2	N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	33	1	418	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	1					3
							1	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	2					5
							2	9									
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	23	1	439	3	N	1	4	1			2
							1	9									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	1					3
							1	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	119	1	463	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1296	N	413	-0-	-883	-0-	25	1	387	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	24	1	354	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	3	Y	-0-	1	1			1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	122	1	312	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1600	N	1678	-0-	78	3248	79	1	1598	2	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	1604	-0-	-1396	1852	82	1	1522	2	Y	-0-					1
05	3100	N	1632	-0-	-1468	384	80	1	1552	2	Y	-0-					1
06	1942	N	1558	-0-	-384	-0-	79	1	1479	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	78	1	1450	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	848	-0-	-852	1178	42	1	805	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1949	N	771	-0-	-1178	-0-	38	1	731	3	N	2	3	1	1	8	-0-
							2	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	727	3	N	3	1	8			2
							3	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	655	3	N	-0-	1	1			1
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	227	1	642	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	22	1	292	3	N	3	1	1	1	8	2
							3	9									
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	20	1	277	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	21	1	267	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-	1	1			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
05	620	N	393	-0-	-227	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	272	N	90	-0-	-182	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	99	1	69	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	870	N	291	-0-	-579	-0-	21	1	269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	26	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	24	1	240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	126	1	246	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	439	N	157	-0-	-282	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					1
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					1
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	84	1	144	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	77	-0-	-183	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	80	-0-	-115	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	958	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	64	1	972	3	N	1					1
							1	9									
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	61	1	923	3	N	-0-					1
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	61	1	901	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	65	1	975	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	1402	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	3	N	1					1
							1	9									
05	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	91	1	1387	3	N	1					2
							1	9									
06	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	86	1	1266	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	88	1	1305	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	914	-0-	-1586	179	39	1	872	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	692	N	513	-0-	-179	-0-	22	1	489	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	930	N	60	-0-	-870	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	1	1			1
06	870	N	21	-0-	-849	-0-	1	1	19	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	355	-0-	-172	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3933	X	1356	-0-	-2577	-0-	58	1	1291	3	Y	6	5	1	1	8	5
							7	9									
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	57	1	1235	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	1364	X	803	-0-	-561	-0-	36	1	765	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	1320	X	893	-0-	-427	-0-	39	1	853	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1364	X	952	-0-	-412	-0-	40	1	911	3	Y	1					4
							1	9									
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2102	N	730	-0-	-1372	-0-	54	1	675	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	3	Y	-0-					1
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	2					3
							2	9									
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	45	1	530	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	50	1	615	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

03	509	N	160	-0-	-349	-0-	12	1	148	2	N	-0-					1
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

03	663	N	144	-0-	-519	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

03	1107	N	383	-0-	-724	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

03	2500	N	1012	-0-	-1488	555	46	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1248	N	693	-0-	-555	-0-	32	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	933	-0-	-121	-0-	42	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	42	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

03	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	699	3	N	7	4	1			6
							8	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	N	3	6	1			3
							3	9									
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	115	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	102	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	5	1	112	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

03	376	N	118	-0-	-258	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	63	1	872	3	N	5	6	1			6
							6	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	813	3	N	3	5	1			4
							3	9									
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	62	1	834	3	N	5	3	1			6
							6	9									
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	61	1	828	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	61	1	783	3	N	3	3	1			6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	166	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	154	1	179	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	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
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
03	2085	N	708	-0-	-1377	-0-	52	1	656	2	N	-0-					2
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	98	1	1252	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	49	1	641	2	N	-0-					1
06	690	N	582	-0-	-108	-0-	43	1	539	2	N	-0-					1
07	1395	N	245	-0-	-1150	-0-	18	1	227	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	969	-0-	-831	958	46	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1685	N	727	-0-	-958	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	44	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	N	217	-0-	-421	-0-	16	1	201	2	N	-0-					1
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-	1	1			-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	2	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2500	N	1212	-0-	-1288	1127	55	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	2297	N	1170	-0-	-1127	-0-	54	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	55	1	1135	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	N	2	2	1	1	8	1
							2	9									
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	237	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	17	1	235	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	12	1	157	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	475	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	33	1	445	3	N	4	2	1	1	8	3
							4	9									
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	31	1	424	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	492	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	558	N	372	-0-	-186	-0-	18	1	353	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	18	1	354	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	17	1	348	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	514	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	620	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	582	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	682	N	584	-0-	-98	-0-	42	1	540	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1487	N	515	-0-	-972	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6823	X	2304	-0-	-4519	-0-	131	1	2172	3	Y	1					2
							1	9									
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	129	1	2152	3	Y	2	3	1	1	8	-0-
							2	9									
05	2418	X	2296	-0-	-122	-0-	130	1	2165	3	Y	1					1
							1	9									
06	2310	X	2263	-0-	-47	-0-	139	1	2124	3	Y	-0-					1
07	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	133	1	2110	3	Y	1					2
							1	9									
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	994	-0-	-1506	459	56	1	937	3	Y	1					1
							1	9									
04	1445	N	986	-0-	-459	-0-	56	1	930	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	954	-0-	-69	-0-	54	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	881	-0-	-79	-0-	54	1	826	3	Y	1					1
							1	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	963	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	217	-0-	-438	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	31	1	411	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	30	1	403	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	31	1	402	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2002	N	508	-0-	-1494	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
05	682	N	370	-0-	-312	-0-	18	1	351	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	335	-0-	-145	-0-	16	1	319	3	N	-0-	1	1			-0-
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8383	X	2784	-0-	-5599	-0-	150	1	2603	3	N	28	18	1	2	8	25
							31	9									
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	141	1	2485	3	N	24	28	1	1	8	20
							26	9									
05	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	139	1	2529	3	N	24	28	1			16
							26	9									
06	2850	X	2445	-0-	-405	-0-	121	1	2302	3	N	20	11	1	1	8	24
							22	9									
07	2821	X	2666	-0-	-155	-0-	121	1	2526	3	N	17	17	1			24
							19	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					24

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

03	14B2	EXT	30	-0-	30	191	30	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	29	-0-	29	220	29	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	22	-0-	22	242	22	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	30	-0-	30	272	30	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	31	-0-	31	303	31	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					-0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

03	2500	N	640	-0-	-1860	1248	198	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	2204	N	956	-0-	-1248	-0-	231	1	723	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	291	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	282	1	1083	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	265	1	918	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

03	16	N	2	-0-	-14	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	79	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

03	1800	N	1003	-0-	-797	876	54	1	949	3	N	-0-					-0-
04	1674	N	798	-0-	-876	-0-	43	1	754	3	N	1					1
							1	9									
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	42	1	794	3	N	-0-					1
06	960	N	694	-0-	-266	-0-	34	1	660	3	N	-0-	1	1			-0-
07	837	N	621	-0-	-216	-0-	32	1	589	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	685	-0-	-1015	574	42	1	641	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1227	N	653	-0-	-574	-0-	41	1	611	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	43	1	618	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	39	1	582	3	Y	-0-	1	1			1
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	39	1	610	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	773	-0-	-827	820	57	1	712	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1543	N	723	-0-	-820	-0-	74	1	648	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	673	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	642	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	65	1	657	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	944	-0-	-1556	337	40	1	901	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1248	N	911	-0-	-337	-0-	40	1	868	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	42	1	877	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	39	1	847	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	38	1	867	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	89	-0-	-142	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					4
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					4
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					4
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					4
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	130	-0-	-248	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	440	-0-	-844	-0-	51	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	52	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	49	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	51	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2234	N	802	-0-	-1432	-0-	34	1	764	3	Y	4	3	1	1	8	3
							4	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	735	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	34	1	735	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	596	-0-	-1004	23	37	1	557	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	549	N	526	-0-	-23	-0-	33	1	491	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	31	1	468	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	31	1	482	3	Y	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	495	N	164	-0-	-331	-0-	106	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	103	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	107	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	121	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	167	1	924	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	1815	N	646	-0-	-1169	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	563	-0-	-1080	-0-	24	1	537	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	38					40
							42	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	15	1	287	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	161	-0-	-149	-0-	8	1	153	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	597	-0-	-1103	278	38	1	557	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	772	N	494	-0-	-278	-0-	31	1	461	2	Y	2					4
							2	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	121	1	1862	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	91	1	1343	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	5					8
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	N	402	-0-	-1057	-0-	23	1	378	3	Y	1					1
							1	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	824	-0-	-776	801	47	1	776	3	Y	1					1
							1	9									
04	1606	N	805	-0-	-801	-0-	46	1	759	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	764	3	Y	1					1
							1	9									
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	50	1	786	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	505	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	35	1	471	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	32	1	438	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	505	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
05	372	N	176	-0-	-196	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	3	N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	49	1	705	3	N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	3	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	68	1	922	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	403	-0-	-817	-0-	30	1	373	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	26	1	340	3	Y	1					2
							1	9									
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	27	1	315	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1424	N	476	-0-	-948	-0-	35	1	441	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	414	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	32	1	414	3	Y	1					2
							1	9									
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	32	1	378	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1275	N	400	-0-	-875	-0-	29	1	371	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	25	1	323	3	Y	1					2
							1	9									
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	26	1	306	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	25	1	311	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	809	N	278	-0-	-531	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1109	N	364	-0-	-745	-0-	17	1	346	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					1
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	14	1	311	3	Y	1					2
							1	9									
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	12	1	283	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	12	1	288	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1397	N	466	-0-	-931	-0-	34	1	432	2	N	-0-					2
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-	2	1			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	N	1					1
							1	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-					1
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	34	1	427	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1134	-0-	-1366	808	246	1	886	3	N	2	8	1			6
							2	9									
04	2089	N	1281	-0-	-808	-0-	283	1	996	3	N	2					8
							2	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	193	1	1062	3	N	4					12
							4	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	315	1	1017	3	N	3	10	1			5
							3	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	220	1	1005	3	N	2					7
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
03	685	N	220	-0-	-465	-0-	16	1	203	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	20	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	17	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	113	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	733	N	267	-0-	-466	-0-	20	1	246	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	395	N	135	-0-	-260	-0-	6	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	2500	N	953	-0-	-1547	243	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	1161	N	918	-0-	-243	-0-	42	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	41	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	40	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	41	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	3	N	-0-					1
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	4	1	51	3	N	-0-					1
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	131	-0-	-223	-0-	7	1	98	3	Y	24	25	1			23
							26	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	18	1			5
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					5
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	4	1			1
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1800	N	600	-0-	-1200	-0-	44	1	555	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	Y	1					2
							1	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	2					4
							2	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1135	N	383	-0-	-752	-0-	18	1	364	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					1
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	16	1	353	3	Y	2					3
							2	9									
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	13	1	325	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	14	1	333	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1700	N	741	-0-	-959	475	45	1	692	3	Y	4	3	1	1	8	3
							4	9									
04	1197	N	722	-0-	-475	-0-	45	1	674	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	46	1	667	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	45	1	670	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	44	1	686	3	Y	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	1278	N	439	-0-	-839	-0-	27	1	410	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	28	1	400	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	26	1	385	3	Y	-0-	1	1			1
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	681	N	233	-0-	-448	-0-	17	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	21	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	21	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	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 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	808	-0-	-1692	240	59	1	748	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	896	N	656	-0-	-240	-0-	51	1	605	3	Y	-0-					1
05	1054	N	576	-0-	-478	-0-	41	1	533	3	Y	2					3
							2	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	954	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	72	1	880	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	924	N	311	-0-	-613	-0-	33	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	651	N	207	-0-	-444	-0-	9	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	7	1	159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	102	1	142	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1427	N	499	-0-	-928	-0-	499	3			Y	-0-					4
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					4
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					4
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	3			Y	-0-					4
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	731	N	248	-0-	-483	-0-	18	1	229	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	20	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	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 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
03	1304	N	434	-0-	-870	-0-	27	1	405	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	25	1	369	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	23	1	345	3	Y	-0-	1	1			1
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	22	1	350	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	832	-0-	-1668	192	188	1	644	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	946	-0-	-192	-0-	192	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	206	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	202	1	875	3	Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	151	1	845	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1019	-0-	-1481	420	200	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	1366	N	946	-0-	-420	-0-	192	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	199	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	737	-0-	-253	-0-	106	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	715	-0-	-277	-0-	97	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	929	-0-	-871	1157	72	1	850	2	Y	6					9
							7	9									
04	2045	N	888	-0-	-1157	-0-	70	1	815	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	68	1	843	2	Y	3					7
							3	9									
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	69	1	817	2	Y	2					9
							2	9									
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	75	1	833	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	868	N	96	-0-	-772	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1410	-0-	-1090	1746	89	1	1314	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
04	3000	N	1635	-0-	-1365	381	104	1	1524	2	Y	6					11
							7	9									
05	2010	N	1629	-0-	-381	-0-	99	1	1524	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	97	1	1446	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	99	1	1437	2	Y	4					8
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	590	-0-	-1010	71	27	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	569	-0-	-71	-0-	26	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	103	1	1432	3	N	8	10	1			9
							9	9									
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1388	3	N	8	9	1	1	8	7
							9	9									
05	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	105	1	1408	3	N	8	5	1	1	8	9
							9	9									
06	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	102	1	1388	3	N	6	5	1			10
							7	9									
07	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	109	1	1400	3	N	5	5	1			10
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	296	-0-	-596	-0-	17	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	25	1	333	3	N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	24	1	327	3	N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	25	1	321	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2500	N	909	-0-	-1591	69	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	928	N	859	-0-	-69	-0-	44	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	41	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	40	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	793	-0-	-106	-0-	41	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	2	2	1	1	8	1
							2	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	19	1	254	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	17	1	227	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	17	1	221	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	25	-0-	-49	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	155	-0-	-297	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	238	-0-	-363	-0-	42	1	195	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	176	3	N	1					2
							1	9									
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	N	1					3
							1	9									
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	45	1	174	3	N	-0-	2	1			1
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	28	1	167	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

03	685	N	244	-0-	-441	-0-	163	1	81	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	156	1	64	3	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	154	1	64	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	162	1	82	3	N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	149	1	22	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					1
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					1
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					1
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

03	116	N	38	-0-	-78	-0-	38	3			Y	-0-					63
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	8			63
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					63
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					63
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	705	-0-	-1390	-0-	47	1 3 9	655	3	N	3	4	1			4
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	627	3	N	4	4	1	1	8	3
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	667	3	N	3	2	1			4
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	657	3	N	3	2	1			5
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	51	1 2 9	650	3	N	2	2	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	364	3	N	1	2	1			2
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	295	3	N	2	2	1			2
05	434	N	267	-0-	-167	-0-	18	1 1 9	248	3	N	1	1	1			2
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	420	3	N	1	1	1			2
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	442	3	N	2	1	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	811	-0-	-989	519	38	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	1313	N	794	-0-	-519	-0-	41	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	-0-					-0-
05	775	N	699	-0-	-76	-0-	34	1	665	2	N	-0-					-0-
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	38	1	710	2	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	727	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	475	3	N	3	2	1			3
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	524	3	N	3	2	1	1	8	3
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	25	1 2 9	493	3	N	2	2	1			3
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	493	3	N	2	2	1			3
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	28	1 2 9	554	3	N	2	2	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	3	N	10	7	1			10
							11	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	3	N	9	11	1			8
							10	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	N	11	12	1			7
							12	9									
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	55	1	1038	3	N	9	5	1			11
							10	9									
07	1116	N	854	-0-	-262	-0-	39	1	811	3	N	4	7	1			8
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					1
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	3	N	-0-					1
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	4	1	74	3	N	-0-	1	1			-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

03	1700	N	720	-0-	-980	483	41	1	676	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	1155	N	672	-0-	-483	-0-	36	1	634	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	744	N	635	-0-	-109	-0-	33	1	600	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	690	N	486	-0-	-204	-0-	26	1	458	3	N	2					4
							2	9									
07	682	N	539	-0-	-143	-0-	28	1	510	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	152	1	2285	3	N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	143	1	2116	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2185	-0-	-264	-0-	142	1	2042	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2370	N	2186	-0-	-184	-0-	142	1	2044	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	1825	-0-	-500	-0-	125	1	1700	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

03	1615	N	553	-0-	-1062	-0-	27	1	525	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	N	1					1
							1	9									
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	26	1	500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-	3	1			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	1					1
							1	9									
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	13	1	287	3	N	1					2
							1	9									
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	11	1	273	3	N	2	3	1			1
							2	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	114	1	284	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	988	N	298	-0-	-690	-0-	14	1	283	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					1
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	8	1	178	3	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	9	1	217	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	108	1	143	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	774	N	263	-0-	-511	-0-	14	1	247	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2402	N	817	-0-	-1585	-0-	63	1	750	2	Y	4					7
							4	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	719	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	753	2	Y	3					6
							3	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	725	2	Y	1					7
							1	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	67	1	741	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	94	1	1467	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	93	1	1399	3	N	1					1
							1	9									
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	94	1	1427	3	N	1					2
							1	9									
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	93	1	1363	3	N	-0-	1	1			1
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	95	1	1410	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	1332	N	451	-0-	-881	-0-	33	1	416	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1700	N	1125	-0-	-575	718	51	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1788	N	1070	-0-	-718	-0-	49	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	42	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	40	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	877	-0-	-53	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2293	N	825	-0-	-1468	-0-	266	1	556	3	N	3	7	1			5
							3	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	287	1	632	3	N	1					6
							1	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	218	1	551	3	N	4					10
							4	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	258	1	491	3	N	3	8	1			5
							3	9									
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	102	1	504	3	N	1					6
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	60	-0-	-116	-0-	3	1	56	3	Y	1					1
							1	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					1
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	1031	N	337	-0-	-694	-0-	17	1	313	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	17	1	306	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	17	1	286	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	17	1	292	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	297	-0-	-577	-0-	15	1	273	3	Y	8	8	1	1	8	3
							9	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	257	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	14	1	242	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	246	3	Y	6	7	1	1	8	3
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	404	N	111	-0-	-293	-0-	20	1	91	3	N	-0-	3	1			2
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	3	N	-0-					2
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	1					3
							1	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	52	1	200	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	178	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	1					1
							1	9									
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	48	3	N	1					1
							1	9									
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	974	N	293	-0-	-681	-0-	18	1	274	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	18	1	269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1614	N	551	-0-	-1063	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	3	N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	43	1	621	3	N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	42	1	609	3	N	-0-					-0-
07	682	N	477	-0-	-205	-0-	33	1	444	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	139	-0-	-304	-0-	6	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	98	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	149	1	664	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	74	1	538	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	3	N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	79	1	555	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	538	3	N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	79	1	509	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	983	N	549	-0-	-434	-0-	25	1	523	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	3	Y	1					2
							1	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	Y	3					5
							3	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	800	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	133	1	743	3	Y	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	621	-0-	-1879	773	73	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	1518	N	745	-0-	-773	-0-	88	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	75	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	684	-0-	-1116	169	53	1	627	2	Y	4					6
							4	9									
04	818	N	649	-0-	-169	-0-	51	1	595	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	677	2	Y	2					5
							2	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	626	2	Y	2					7
							2	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	2	Y	-0-	6	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1682	N	536	-0-	-1146	-0-	32	1	504	3	N	-0-	1	1			-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	1					1
							1	9									
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	32	1	492	3	N	-0-					1
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	31	1	459	3	N	-0-					1
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	30	1	445	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	870	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	61	1	928	3	N	1					1
							1	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	940	3	N	-0-					1
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	3	N	-0-					1
07	1023	N	603	-0-	-420	-0-	38	1	565	3	N	-0-					1
08	0	N	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
WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 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
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
05	465	N	95	-0-	-370	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
06	420	N	59	-0-	-361	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	837	N	485	-0-	-352	-0-	24	1	459	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	21	1	412	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	165	1	385	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1227	-0-	-1273	1250	70	1	1157	3	Y	-0-					1
04	2412	N	1162	-0-	-1250	-0-	66	1	1095	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	64	1	1063	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	61	1	938	3	Y	1					1
							1	9									
07	1209	N	984	-0-	-225	-0-	59	1	925	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	129	-0-	-241	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	962	-0-	-1538	347	71	1	891	2	N	-0-					3
04	1275	N	928	-0-	-347	-0-	68	1	860	2	N	-0-	2	1			1
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	70	1	906	2	N	-0-					1
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	68	1	851	2	N	-0-					1
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	70	1	868	2	N	-0-					1
08	0	N	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
WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2274	N	761	-0-	-1513	-0-	46	1	715	3	N	-0-	1	1			-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	685	3	N	1					1
							1	9									
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	46	1	694	3	N	-0-					1
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	45	1	668	3	N	-0-					1
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	46	1	686	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	633	-0-	-1167	62	43	1	590	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	640	N	578	-0-	-62	-0-	41	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	41	1	540	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	40	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	40	1	516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	497	-0-	-960	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					1
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1943	N	674	-0-	-1269	-0-	32	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	32	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	330	-0-	-631	-0-	16	1	313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-	1	1			-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1	301	3	N	1					1
							1	9									
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	15	1	288	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

03	1147	N	391	-0-	-756	-0-	29	1	361	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	33	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	29	1	288	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	32	1	321	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

03	1427	N	392	-0-	-1035	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	247	-0-	-280	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	340	-0-	-504	-0-	15	1	324	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	324	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	912	N	304	-0-	-608	-0-	19	1	284	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	260	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	16	1	245	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	111	1	244	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	863	-0-	-367	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	971	-0-	-1529	363	71	1	900	2	N	-0-					3
04	1314	N	951	-0-	-363	-0-	69	1	882	2	N	-0-	2	1			1
05	992	N	816	-0-	-176	-0-	58	1	758	2	N	-0-					1
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	63	1	795	2	N	-0-					1
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	70	1	875	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	907	-0-	-693	1201	41	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	2053	N	852	-0-	-1201	-0-	39	1	813	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	736	-0-	-225	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	37	1	761	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	N	246	-0-	-559	-0-	15	1	230	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	846	3	N	1					1
							1	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	975	3	N	1					2
							1	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	3	N	-0-	1	1			1
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	51	1	763	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	2500	N	922	-0-	-1578	280	42	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	890	-0-	-280	-0-	41	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	42	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	38	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	626	-0-	-1174	65	38	1	586	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	676	N	611	-0-	-65	-0-	38	1	571	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	37	1	536	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	32	1	471	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1439	-0-	-1061	1909	78	1	1347	3	N	13	9	1			13
							14	9									
04	3000	N	1390	-0-	-1610	299	74	1	1302	3	N	13	15	1			11
							14	9									
05	1652	N	1353	-0-	-299	-0-	70	1	1271	3	N	11	14	1			8
							12	9									
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	65	1	1237	3	N	11	6	1			13
							12	9									
07	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	60	1	1252	3	N	8	9	1			12
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	N	253	-0-	-607	-0-	14	1	236	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	250	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	75	1	416	3	N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	78	1	367	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	353	3	N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	78	1	353	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2500	N	1861	-0-	-639	3693	329	1	1532	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1665	-0-	-1335	2358	310	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1677	-0-	-1423	935	316	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	2515	N	1580	-0-	-935	-0-	307	1	1273	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	314	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1800	N	845	-0-	-955	516	79	1	766	3	Y	-0-					1
04	557	N	41	-0-	-516	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					1
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	84	1	778	3	Y	-0-					1
06	810	N	667	-0-	-143	-0-	63	1	604	3	Y	-0-					1
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	93	1	858	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	694	-0-	-1006	300	37	1 7 9	650	3	N	6	4	1			6
04	993	N	693	-0-	-300	-0-	37	1 7 9	649	3	N	6	7	1			5
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1 7 9	666	3	N	6	7	1			4
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1 7 9	646	3	N	6	3	1			7
07	713	N	490	-0-	-223	-0-	22	1 3 9	465	3	N	3	4	1			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	776	N	310	-0-	-466	-0-	19	1 1 9	290	3	Y	1	1	1			1
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	301	3	Y	1	1	1			1
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	345	3	Y	1	1	1			1
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	336	3	Y	1	1	1			1
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1281	N	430	-0-	-851	-0-	46	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	54	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1976	N	681	-0-	-1295	-0-	215	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	210	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	216	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	209	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	215	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1871	N	494	-0-	-1377	-0-	27	1 6 9	461	3	N	5	4	1			5
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	315	3	N	2	4	1			3
05	682	N	472	-0-	-210	-0-	24	1 6 9	442	3	N	5	5	1			3
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	527	3	N	4	2	1			5
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	562	3	N	4	4	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	471	N	160	-0-	-311	-0-	8	1	151	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					1
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	574	-0-	-1126	30	35	1	535	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	423	N	393	-0-	-30	-0-	25	1	366	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	33	1	486	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	31	1	469	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	185	1	1013	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	192	1	1009	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	185	1	953	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	184	1	973	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	901	N	309	-0-	-592	-0-	24	1	284	3	N	1					3
							1	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					3
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	23	1	205	3	N	-0-					3
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	22	1	211	3	N	-0-					3
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	54	-0-	-97	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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
HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	900	-0-	-1600	117	43	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	993	N	876	-0-	-117	-0-	45	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	43	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	44	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	647	-0-	-1053	416	29	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	1359	N	943	-0-	-416	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	27	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	302	-0-	-442	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1825	N	603	-0-	-1222	-0-	27	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	535	-0-	-116	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	600	-0-	-1000	177	37	1	561	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	755	N	578	-0-	-177	-0-	36	1	540	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	38	1	547	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	35	1	519	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	34	1	534	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	16	-0-	-61	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	411	-0-	-785	-0-	19	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	75	1	567	3	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	712	3	N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	75	1	693	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	26	N	11	-0-	-15	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	143	-0-	-256	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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
SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2153	N	806	-0-	-1347	-0-	19	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	16	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	14	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	16	1	768	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10043	X	3408	-0-	-6635	-0-	364	1	3044	2	Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	364	1	2908	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	373	1	2971	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	371	1	2835	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	381	1	2920	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	208	-0-	-388	-0-	13	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	N	402	-0-	-785	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	261	-0-	-235	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	887	-0-	-913	763	65	1	818	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1665	N	902	-0-	-763	-0-	93	1	807	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	88	1	850	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	818	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	86	1	873	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1126	-0-	-574	1604	120	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	2653	N	1049	-0-	-1604	-0-	117	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	117	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	115	1	876	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	117	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	948	-0-	-1552	15	70	1	874	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	821	N	806	-0-	-15	-0-	83	1	721	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	74	1	707	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	65	1	652	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	65	1	665	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	13	-0-	-39	-0-	1	1	11	3	Y	1					1
							1	9									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	185	1	407	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	220	-0-	-431	-0-	15	1	205	3	N	-0-					3
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					3
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	N	-0-					3
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					3
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	1800	N	888	-0-	-912	1069	65	1	820	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1829	N	760	-0-	-1069	-0-	78	1	681	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	809	-0-	-245	-0-	76	1	730	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	72	1	719	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	751	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1656	N	584	-0-	-1072	-0-	43	1	538	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	581	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	567	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	608	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1046	-0-	-1454	590	319	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	1505	N	915	-0-	-590	-0-	301	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	322	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	314	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	324	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	781	N	290	-0-	-491	-0-	21	1	268	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	23	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	19	1	187	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1700	N	781	-0-	-919	578	57	1	721	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	1375	N	797	-0-	-578	-0-	82	1	714	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	77	1	743	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	71	1	712	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	72	1	734	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	2500	N	1138	-0-	-1362	1083	69	1	1068	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2699	N	1616	-0-	-1083	-0-	100	1	1515	3	N	1					1
							1	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	107	1	1619	3	N	2					3
							2	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	88	1	1293	3	N	-0-	1	1			2
07	1674	N	1317	-0-	-357	-0-	83	1	1234	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	3292	X	1069	-0-	-2223	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1024	-0-	-116	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
03	545	N	171	-0-	-374	-0-	8	1	163	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	133	3	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	110	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					129
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					129
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1734	N	587	-0-	-1147	-0-	43	1	541	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	510	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	52	1	497	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	46	1	460	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	662	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	286	-0-	-722	-0-	14	1	271	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-	1	1			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	2	1	8			1
							2	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2330	N	784	-0-	-1546	-0-	47	1	737	3	N	-0-	1	1			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	710	3	N	1					1
							1	9									
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	49	1	743	3	N	-0-					1
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	3	N	-0-					1
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	287	-0-	-301	-0-	21	1	265	3	Y	1					1
							1	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	17	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	16	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1764	N	613	-0-	-1151	-0-	45	1	565	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	547	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	47	1	468	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	148	1	465	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					2
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	1					3
							1	9									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	18	1	345	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	1					2
							1	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	95	1	342	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	150	-0-	-299	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					1
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					1
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1330	N	454	-0-	-876	-0-	35	1	416	2	Y	3					5
							3	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	28	1	344	2	Y	1					3
							1	9									
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	31	1	368	2	Y	1					4
							1	9									
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	32	1	353	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	174	-0-	-356	-0-	19	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 19 RRCID -> 225560 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694	N	234	-0-	-460	-0-	17	1	216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	20	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	18	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	164	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2500	N	864	-0-	-1636	92	63	1	797	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	926	N	834	-0-	-92	-0-	86	1	746	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	85	1	822	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	57	1	570	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	868	N	536	-0-	-332	-0-	48	1	485	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	555	N	19	-0-	-536	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	660	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	52	-0-	-785	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1700	N	703	-0-	-997	360	35	1	666	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1033	N	673	-0-	-360	-0-	34	1	639	3	N	-0-	2	1			-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	36	1	655	3	N	3	1	8			2
							3	9									
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	33	1	629	3	N	-0-	1	1			1
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	35	1	638	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2500	N	1508	-0-	-992	1941	86	1	1421	3	Y	1					2
							1	9									
04	3000	N	1469	-0-	-1531	410	83	1	1385	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1896	N	1486	-0-	-410	-0-	84	1	1400	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	87	1	1329	3	Y	-0-					1
07	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	84	1	1331	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

03	1600	N	723	-0-	-877	580	34	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	1377	N	797	-0-	-580	-0-	41	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

03	1048	N	360	-0-	-688	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

03	1898	N	638	-0-	-1260	-0-	48	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	49	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	46	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	47	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

03	1468	N	500	-0-	-968	-0-	37	1	463	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	36	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

03	1351	N	485	-0-	-866	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	45	-0-	-76	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	960	-0-	-640	1226	58	1	901	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2139	N	913	-0-	-1226	-0-	57	1	855	3	N	1					1
							1	9									
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	55	1	837	3	N	-0-					1
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	53	1	786	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	53	1	787	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2084	X	715	-0-	-1369	-0-	41	1	673	3	Y	1					1
							1	9									
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	39	1	657	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	X	707	-0-	-6	-0-	40	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	Y	1					1
							1	9									
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	Y	-0-					1
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1694	N	582	-0-	-1112	-0-	36	1	544	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	551	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	30	1	443	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	172	1	417	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	N	569	-0-	-1102	-0-	35	1	532	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	533	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	31	1	468	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1700	N	898	-0-	-802	1018	55	1	840	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1869	N	851	-0-	-1018	-0-	53	1	794	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	760	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	140	1	594	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	1962	N	683	-0-	-1279	-0-	42	1	638	3	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	598	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	41	1	591	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	37	1	549	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	138	1	561	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					1
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					1
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					1
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	3			N	-0-					1
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	297	N	98	-0-	-199	-0-	7	1	91	3	N	-0-					2
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					2
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					2
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					2
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1155	N	413	-0-	-742	-0-	26	1	385	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	1					2
							1	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	24	1	350	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	320	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	297	-0-	-493	-0-	19	1	277	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	1					2
							1	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	17	1	252	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2500	N	886	-0-	-1614	277	95	1	791	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1103	-0-	-277	-0-	123	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	120	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	108	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	116	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1436	N	465	-0-	-971	-0-	29	1	434	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	Y	2					3
							2	9									
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	24	1	366	2	Y	2	2	1	1	8	2
							2	9									
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	23	1	340	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	24	1	353	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	672	N	226	-0-	-446	-0-	17	1	208	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	20	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	18	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	18	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	712	N	214	-0-	-498	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	202	N	66	-0-	-136	-0-	2	1	33	3	Y	28	25	1	2	8	18
							31	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	29	33	1	1	8	13
							32	9									
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	28	1	8			40
							31	9									
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	14	3	Y	17	38	1	1	8	18
							19	9									
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	8	3	Y	10	25	1			3
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	2	N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	N	-0-					-0-
05	992	N	757	-0-	-235	-0-	57	1	700	2	N	-0-					-0-
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	54	1	684	2	N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	55	1	696	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1251	-0-	-449	1796	53	1	1192	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	2993	N	1197	-0-	-1796	-0-	52	1	1139	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	1147	N	158	-0-	-989	-0-	7	1	150	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	1200	N	269	-0-	-931	-0-	12	1	257	3	Y	-0-	1	1			2
07	1240	N	316	-0-	-924	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	1					2
							1	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					2
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	192	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					1
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	204	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1006	-0-	-1494	459	71	1	935	2	N	-0-					-0-
04	1445	N	986	-0-	-459	-0-	64	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	75	1	928	2	N	-0-					-0-
06	960	N	597	-0-	-363	-0-	44	1	553	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	941	-0-	-82	-0-	69	1	872	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1107	-0-	-593	1485	50	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	2525	N	1040	-0-	-1485	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	48	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1055	-0-	-1445	1235	48	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	2295	N	1060	-0-	-1235	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	970	-0-	-115	-0-	45	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1176	-0-	-424	1958	53	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1159	-0-	-1841	117	53	1	1106	2	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1187	-0-	-117	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	55	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1488	-0-	-1012	1820	67	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1343	-0-	-1657	163	62	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	58	1	1229	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2457	N	947	-0-	-1510	-0-	42	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	63	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	38	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	624	-0-	-1176	22	43	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	619	N	597	-0-	-22	-0-	42	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	43	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	42	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	45	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	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
SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1070	N	369	-0-	-701	-0-	17	1	350	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					1
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	15	1	337	3	Y	2					3
							2	9									
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	13	1	315	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	116	1	328	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	717	3	N	7	5	1			7
							8	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	689	3	N	7	8	1			6
							8	9									
05	775	N	622	-0-	-153	-0-	32	1	584	3	N	5	7	1			4
							6	9									
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	35	1	672	3	N	6	3	1			7
							7	9									
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	34	1	704	3	N	5	5	1			7
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1032	-0-	-1468	568	110	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	998	-0-	-568	-0-	111	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	112	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	990	N	415	-0-	-575	-0-	48	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	418	-0-	-605	-0-	48	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1218	N	421	-0-	-797	-0-	19	1	401	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	Y	-0-					1
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	681	3	Y	3					4
							3	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	866	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	257	1	611	3	Y	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	343	N	116	-0-	-227	-0-	8	1	107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	108	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	156	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	N	-0-	1	1			-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	725	3	N	1					1
							1	9									
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	49	1	751	3	N	-0-					1
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	47	1	696	3	N	-0-					1
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	50	1	751	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	919	3	N	1					1
							1	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	N	-0-	1	1			2
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	129	1	605	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	2500	N	1058	-0-	-1442	861	78	1	979	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	1799	N	938	-0-	-861	-0-	72	1	866	3	Y	-0-					1
05	1271	N	894	-0-	-377	-0-	64	1	827	3	Y	3					4
							3	9									
06	1020	N	816	-0-	-204	-0-	64	1	750	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	61	1	743	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	755	-0-	-1045	722	40	1	715	3	Y	-0-					-0-
04	1481	N	759	-0-	-722	-0-	40	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	768	-0-	-69	-0-	43	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	40	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	40	1	694	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					1
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	1					2
							1	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1055	-0-	-645	1530	56	1	999	3	N	-0-					-0-
04	2518	N	988	-0-	-1530	-0-	54	1	933	3	N	1					1
							1	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	3	N	-0-					1
06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	46	1	895	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	51	1	923	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1468	N	489	-0-	-979	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	-0-					-0-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	21	1	397	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	19	1	371	3	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	142	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	128	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	150	1	105	3	N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	54	-0-	-103	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1092	-0-	-1408	730	85	1	1001	2	Y	5					9
							6	9									
04	1767	N	1037	-0-	-730	-0-	82	1	951	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	79	1	978	2	Y	3					7
							3	9									
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	79	1	929	2	Y	2					9
							2	9									
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	87	1	958	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

03	101	N	33	-0-	-68	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

03	1471	N	419	-0-	-1052	-0-	31	1	388	2	N	-0-					2
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	33	1	429	2	N	-0-					1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	N	-0-					1
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

03	1700	N	1863	-0-	163	4181	94	1	1713	3	Y	51	58	1	4	8	21
							56	9									
04	3000	N	2115	-0-	-885	3296	108	1	1949	3	Y	53	43	1	1	8	30
							58	9									
05	3100	N	1916	-0-	-1184	2112	98	1	1772	3	Y	42	35	1	1	8	36
							46	9									
06	3000	N	1999	-0-	-1001	1111	109	1	1848	3	Y	38	33	1	1	8	40
							42	9									
07	2737	N	1626	-0-	-1111	-0-	89	1	1503	3	Y	31	49	1	3	8	19
							34	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 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
03	2319	N	760	-0-	-1559	-0-	172	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	166	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	168	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	600	-0-	-150	-0-	181	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	170	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	827	-0-	-773	367	41	1	784	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1299	N	932	-0-	-367	-0-	46	1	884	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	867	3	N	1					2
							1	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	818	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	846	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2098	N	713	-0-	-1385	-0-	35	1	677	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	672	3	N	1					2
							1	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	N	-0-	1	1			1
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	667	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 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
03	1597	N	475	-0-	-1122	-0-	29	1	445	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	744	N	543	-0-	-201	-0-	35	1	507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	140	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	133	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	138	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	461	N	143	-0-	-318	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	269	N	58	-0-	-211	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	737	N	21	-0-	-716	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1156	-0-	-444	1815	157	1	998	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	2912	N	1097	-0-	-1815	-0-	154	1	942	3	Y	1					2
							1	9									
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	151	1	954	3	Y	3					5
							3	9									
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	152	1	899	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	154	1	929	3	Y	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	790	-0-	-1566	-0-	58	1	728	3	Y	4	2	1	1	8	3
							4	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	78	1	680	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	74	1	707	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	68	1	678	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	168	1	672	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	202	-0-	-393	-0-	15	1	186	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1097	-0-	-703	1446	50	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	2478	N	1032	-0-	-1446	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	46	1	976	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	529	-0-	-1021	-0-	30	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	29	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2329	N	732	-0-	-1597	-0-	51	1	681	2	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2	N	-0-					-0-
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	51	1	633	2	N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	48	1	606	2	N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	49	1	624	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	653	-0-	-947	320	51	1	598	2	Y	4					7
							4	9									
04	902	N	582	-0-	-320	-0-	46	1	535	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	611	2	Y	3					5
							3	9									
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	48	1	570	2	Y	1					6
							1	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	1					2
							1	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					2
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	1					2
							1	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	237	1	99	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1487	3	N	3	1	8			9
							3	9									
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	3	N	4					13
							4	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	3	N	3	11	1			5
							3	9									
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	71	1	1398	3	N	3					8
							3	9									
07	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	73	1	1462	3	N	1					9
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	2401	N	754	-0-	-1647	-0-	40	1	714	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	428	-0-	-347	-0-	24	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	521	-0-	-199	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	150	1	931	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1086	-0-	-714	1355	25	1	1061	3	Y	-0-					1
04	2364	N	1009	-0-	-1355	-0-	23	1	986	3	Y	-0-					1
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	21	1	1015	3	Y	-0-					1
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	19	1	1013	3	Y	-0-					1
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	21	1	1041	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1602	N	315	-0-	-1287	-0-	29	1	286	3	Y	-0-					1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	Y	-0-					1
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	51	1	469	3	Y	-0-					1
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	3	Y	-0-					1
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	54	1	501	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	1079	N	366	-0-	-713	-0-	16	1	349	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	17	1	359	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	-0-	1	1			1
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1600	N	673	-0-	-927	330	35	1	632	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	968	N	638	-0-	-330	-0-	33	1	602	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	660	N	392	-0-	-268	-0-	22	1	368	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	727	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1727	-0-	-773	2760	127	1	1600	2	N	-0-					5
04	3000	N	1653	-0-	-1347	1413	120	1	1532	2	N	1	4	1			2
							1	9									
05	3100	N	1747	-0-	-1353	60	125	1	1622	2	N	-0-					2
06	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	119	1	1491	2	N	-0-					2
07	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	122	1	1522	2	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	139	-0-	-250	-0-	10	1	129	2	N	-0-					1
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-	1	1			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	650	-0-	-1150	65	48	1	600	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	52	1	452	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	620	N	8	-0-	-612	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	158	-0-	-472	-0-	14	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	29	1	613	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	3	N	-0-	1	1			2
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	727	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	31	1	654	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	750	N	605	-0-	-145	-0-	27	1	577	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

03	1580	N	421	-0-	-1159	-0-	27	1	393	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	35	1	538	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	500	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	32	1	470	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	761	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	899	N	777	-0-	-122	-0-	50	1	725	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	46	1	690	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	45	1	707	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

03	1704	N	583	-0-	-1121	-0-	27	1	554	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	1					2
							1	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	Y	3					5
							3	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	140	1	898	3	Y	4					6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9390	X	3190	-0-	-6200	-0-	144	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	142	1	2948	2	N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	145	1	3062	2	N	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	141	1	2961	2	N	-0-					-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	149	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	1					2
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	1					3
							1	9									
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	18	1	345	3	N	-0-	2	1			1
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	331	3	N	1					2
							1	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1475	N	491	-0-	-984	-0-	26	1	465	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	1					1
							1	9									
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	24	1	463	3	N	-0-					1
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	19	1	371	3	N	-0-	1	1			-0-
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	23	1	423	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	104	-0-	-202	-0-	4	1	99	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	150	1	111	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1800	N	935	-0-	-865	1021	87	1	830	3	N	16	12	8			14
							18	9									
04	1962	N	941	-0-	-1021	-0-	90	1	848	3	N	3	7	1			10
							3	9									
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	91	1	850	3	N	3					13
							3	9									
06	900	N	449	-0-	-451	-0-	41	1	406	3	N	2					15
							2	9									
07	961	N	743	-0-	-218	-0-	66	1	675	3	N	2					17
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
03	770	N	256	-0-	-514	-0-	20	1	236	3	N	-0-					2
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	1					3
							1	9									
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	19	1	172	3	N	-0-					3
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	18	1	171	3	N	-0-					3
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	630	N	221	-0-	-409	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	706	-0-	-894	474	55	1	647	2	Y	4					7
							4	9									
04	1150	N	676	-0-	-474	-0-	54	1	620	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	53	1	650	2	Y	2					5
							2	9									
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	53	1	630	2	Y	2					7
							2	9									
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	58	1	645	2	Y	-0-	6	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 408S RRCID -> 229172 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1484	N	506	-0-	-978	-0-	12	1	494	3	Y	-0-					1
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	-0-					1
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	3	Y	-0-					1
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	8	1	458	3	Y	-0-					1
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	9	1	453	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CAUTHORN 86 WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1267	-0-	-1233	1206	153	1	1114	3	Y	-0-					-0-
04	2416	N	1210	-0-	-1206	-0-	148	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	157	1	1110	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	146	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	156	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	731	-0-	-1069	484	33	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	1174	N	690	-0-	-484	-0-	32	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	N	4	5	1			5
							4	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	N	6	5	1	1	8	5
							7	9									
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	30	1	522	3	N	5	5	1			5
							6	9									
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	26	1	463	3	N	3	2	1			6
							3	9									
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	22	1	400	3	N	4	4	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-	1	1			1
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	1					2
							1	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	28	-0-	-76	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	N	1					1
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	N	-0-					1
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	3	N	-0-					1
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	X	135	-0-	-280	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	2					2
							2	9									
05	735	X	735	-0-	-0-	-0-	45	1	688	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	X	352	-0-	-51	-0-	23	1	328	2	Y	1					2
							1	9									
08	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	71	-0-	-147	-0-	4	1	66	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	106	1	62	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	68	-0-	-115	-0-	4	1	64	3	N	-0-					1
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	1					2
							1	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	1					3
							1	9									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					2
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					2
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	3			N	-0-					2
06	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	3			N	-0-					2
07	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	564	-0-	-1136	176	32	1	530	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	717	N	541	-0-	-176	-0-	29	1	509	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	2					4
							2	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1372	-0-	-228	2504	84	1	1282	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	3000	N	1350	-0-	-1650	854	84	1	1260	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	2260	N	1406	-0-	-854	-0-	90	1	1312	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	92	1	1372	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	91	1	1418	3	Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-	1	1			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	N	-0-					-0-
05	558	N	94	-0-	-464	-0-	6	1	87	3	N	1					1
							1	9									
06	630	N	367	-0-	-263	-0-	23	1	344	3	N	-0-	1	1			-0-
07	589	N	499	-0-	-90	-0-	31	1	468	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1102	N	370	-0-	-732	-0-	16	1	353	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	15	1	315	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	14	1	303	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1634	N	440	-0-	-1194	-0-	32	1	408	2	N	-0-					2
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-	1	1			1
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	39	1	506	2	N	-0-					1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-					1
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	29	1	362	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	33	1	468	3	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	34	1	459	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	67	1	223	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	53	1	655	2	N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	50	1	633	2	N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	52	1	654	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1660	N	315	-0-	-1345	-0-	7	1	308	3	Y	-0-					1
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	-0-					1
05	682	N	247	-0-	-435	-0-	5	1	242	3	Y	-0-					1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	12	1	658	3	Y	-0-					1
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	15	1	749	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	1					2
							1	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					2
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	160	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	3	N	-0-					1
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-	1	1			-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	25	1	245	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	23	1	229	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	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

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1358	N	479	-0-	-879	-0-	35	1	442	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	187	1	428	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	N	248	-0-	-493	-0-	18	1	229	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	243	-0-	-478	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	3	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	3	N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	56	1	951	3	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	3	N	-0-					-0-
07	992	N	775	-0-	-217	-0-	43	1	732	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11188	X	3806	-0-	-7382	-0-	536	1	3270	2	Y	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	527	1	3084	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	562	1	3317	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	545	1	3092	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	551	1	3110	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1660	N	569	-0-	-1091	-0-	42	1	527	2	N	-0-					2
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	N	-0-	1	1			1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-					1
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	N	-0-					1
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	532	2	N	-0-					1
08	0	N	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
MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1412	-0-	-288	2538	105	1	1307	3	Y	-0-					1
04	3000	N	1245	-0-	-1755	783	94	1	1151	3	Y	-0-					1
05	2178	N	1395	-0-	-783	-0-	107	1	1287	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	98	1	1185	3	Y	-0-					1
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	111	1	1321	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	1					2
							1	9									
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	19	1	299	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	309	2	N	7					8
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2190	N	742	-0-	-1448	-0-	54	1	685	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	61	1	531	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	55	1	524	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	51	1	505	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	153	1	519	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	182	-0-	-358	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	77	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	74	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	76	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	73	1	1539	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1688	N	578	-0-	-1110	-0-	42	1	534	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	513	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	56	1	535	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	51	1	510	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	50	1	507	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	765	-0-	-1035	380	56	1	708	2	N	1					3
							1	9									
04	1111	N	731	-0-	-380	-0-	53	1	678	2	N	-0-	2	1			1
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	52	1	676	2	N	-0-					1
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	52	1	655	2	N	-0-					1
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	703	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	583	-0-	-1017	107	36	1	547	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	495	-0-	-107	-0-	31	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	31	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2500	N	1184	-0-	-1316	988	87	1	1090	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
04	1947	N	959	-0-	-988	-0-	99	1	859	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	110	1	1060	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	103	1	1024	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1177	N	712	-0-	-465	-0-	52	1	658	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1800	N	747	-0-	-1053	367	55	1	689	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	1108	N	741	-0-	-367	-0-	76	1	664	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	68	1	655	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	66	1	663	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	69	1	704	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1700	N	588	-0-	-1112	835	71	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	1523	N	688	-0-	-835	-0-	84	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	768	-0-	-69	-0-	95	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	114	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	89	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

03	1600	N	957	-0-	-643	1171	70	1	883	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	2096	N	925	-0-	-1171	-0-	95	1	828	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	91	1	871	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	85	1	844	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	86	1	879	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

03	1471	N	477	-0-	-994	-0-	44	1	433	3	Y	-0-					1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	Y	-0-					1
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	Y	-0-					1
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	38	1	366	3	Y	-0-					1
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	36	1	329	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	45	-0-	-87	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	160	-0-	-284	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	816	N	350	-0-	-466	-0-	26	1	323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	425	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	48	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	145	1	93	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	141	1	77	3	N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	145	1	69	3	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	141	1	69	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	145	1	65	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1421	N	472	-0-	-949	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	968	N	327	-0-	-641	-0-	20	1	307	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	18	1	295	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	16	1	281	3	Y	1					1
							1	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	162	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	912	N	298	-0-	-614	-0-	19	1	279	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	148	1	2302	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	140	1	2114	3	N	1					2
							1	9									
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	162	1	2460	3	N	1					3
							1	9									
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	158	1	2329	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	161	1	2404	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1574	-0-	-926	2143	95	1	1477	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	3000	N	1469	-0-	-1531	612	91	1	1378	3	N	-0-					1
05	2146	N	1534	-0-	-612	-0-	95	1	1438	3	N	1					2
							1	9									
06	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	86	1	1268	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	92	1	1374	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	1600	N	987	-0-	-613	1394	47	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	2343	N	949	-0-	-1394	-0-	49	1	899	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	47	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	50	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	753	3	N	1					1
							1	9									
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	50	1	764	3	N	-0-					1
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	708	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	47	1	697	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	27	1	492	3	N	1					1
							1	9									
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	25	1	472	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	26	1	477	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	192	-0-	-379	-0-	14	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	116	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

03	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	3	N	-0-					1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	N	-0-					1
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	71	1	658	3	N	-0-					1
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	45	1	432	3	N	-0-					1
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	33	1	305	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	931	N	309	-0-	-622	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	28	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1625	N	567	-0-	-1058	-0-	53	1	514	3	Y	-0-					1
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	611	3	Y	-0-					1
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	Y	-0-					1
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	3	Y	-0-					1
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	63	1	578	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1130	N	383	-0-	-747	-0-	16	1	366	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	18	1	369	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	-0-	1	1			1
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	112	1	377	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	N	219	-0-	-406	-0-	16	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	15	1	199	3	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	16	1	187	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	191	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	188	-0-	-367	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	171	3	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	1705	N	544	-0-	-1161	-0-	40	1	503	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	-0-					1
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	37	1	482	3	Y	4					5
							4	9									
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	38	1	444	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	38	1	461	3	Y	2					2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1582	N	533	-0-	-1049	-0-	39	1	494	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	35	1	455	3	Y	1					2
							1	9									
06	510	N	414	-0-	-96	-0-	33	1	380	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	79	-0-	-105	-0-	5	1	74	3	N	-0-	1	1			1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	31	3	N	6					6
							7	9									
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-	2	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1205	N	410	-0-	-795	-0-	25	1	384	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	24	1	354	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	20	1	294	3	Y	-0-	1	1			1
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	121	1	295	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212	N	413	-0-	-799	-0-	42	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	40	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	38	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	38	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	31	-0-	-399	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1341	N	365	-0-	-976	-0-	22	1	343	3	N	-0-	1	1			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	22	1	341	3	N	1					1
							1	9									
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	22	1	327	3	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1600	N	692	-0-	-908	389	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	1054	N	665	-0-	-389	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	58	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

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
03	1120	N	383	-0-	-737	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	27	1	335	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2013	N	697	-0-	-1316	-0-	33	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	34	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	652	-0-	-1148	190	41	1	610	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	794	N	604	-0-	-190	-0-	36	1	568	3	Y	-0-					1
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	573	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	Y	-0-					1
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1700	N	1291	-0-	-409	1126	80	1	1210	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	2466	N	1340	-0-	-1126	-0-	79	1	1261	3	Y	-0-					1
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	73	1	1220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	3	Y	-0-					1
07	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	66	1	1157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					1
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
06	390	N	201	-0-	-189	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	N	-0-	3	1			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	N	1					1
							1	9									
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	27	1	356	3	N	1					2
							1	9									
06	420	N	317	-0-	-103	-0-	25	1	292	3	N	-0-	2	1			-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	28	1	341	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	338	N	87	-0-	-251	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	91	1	1178	3	Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	854	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	826	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1829	N	666	-0-	-1163	-0-	49	1	616	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	3	Y	-0-					1
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	590	3	Y	2					3
							2	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	551	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	563	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	N	-0-					1
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	N	-0-					1
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	N	-0-					1
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	25	1	240	3	N	-0-					1
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	23	1	215	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

03	1460	N	464	-0-	-996	-0-	23	1	440	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	1					1
							1	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

03	1700	N	871	-0-	-829	847	43	1	827	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1691	N	844	-0-	-847	-0-	42	1	800	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	N	1					2
							1	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	788	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	803	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

03	2500	N	1545	-0-	-955	2139	165	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1711	-0-	-1289	850	190	1	1521	2	Y	-0-					-0-
05	2814	N	1964	-0-	-850	-0-	219	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	209	1	1594	2	Y	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	222	1	1702	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	77	-0-	-197	-0-	4	1	67	3	Y	5	9	1	1	8	3
							6	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	4					7
							4	9									
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	4					7
							4	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					1
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					1
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					1
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					1
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	2500	N	1065	-0-	-1435	605	50	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1629	N	1024	-0-	-605	-0-	52	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	664	-0-	-1136	116	49	1	615	3	Y	-0-	3	1			1
04	754	N	638	-0-	-116	-0-	49	1	589	3	Y	-0-					1
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	Y	2					3
							2	9									
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	49	1	566	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	48	1	581	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	54	N	17	-0-	-37	-0-	1	1	15	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	1	1			1
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	71	1	16	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2485	N	976	-0-	-1509	-0-	55	1	918	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	811	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	841	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	43	1	768	3	N	2					5
							2	9									
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	45	1	810	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	600	-0-	-1000	135	37	1	561	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	724	N	589	-0-	-135	-0-	37	1	550	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	570	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	-0-	1	1			2
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	649	N	271	-0-	-378	-0-	17	1	253	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					1
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					1
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1	281	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1081	N	337	-0-	-744	-0-	21	1	315	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	20	1	289	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	19	1	286	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	98	1	317	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1204	N	326	-0-	-878	-0-	24	1	302	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	252	-0-	-182	-0-	18	1	233	3	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	22	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	17	1	208	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

03	22	N	10	-0-	-12	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

03	1097	N	546	-0-	-551	-0-	24	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	36	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	407	-0-	-151	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	243	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

03	2500	N	1098	-0-	-1402	767	73	1	1019	3	N	5	7	1			6
							6	9									
04	1799	N	1032	-0-	-767	-0-	68	1	958	3	N	5	6	1			5
							6	9									
05	1116	N	975	-0-	-141	-0-	67	1	902	3	N	5	3	1	1	8	6
							6	9									
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	67	1	910	3	N	4	3	1			7
							4	9									
07	1054	N	969	-0-	-85	-0-	70	1	896	3	N	3	3	1			7
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	969	N	343	-0-	-626	-0-	18	1	324	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	13	1	252	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	12	1	234	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	11	1	225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

03	1251	N	425	-0-	-826	-0-	32	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	32	1	391	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	31	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	31	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

03	634	N	195	-0-	-439	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

03	1207	N	418	-0-	-789	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1135	-0-	-465	1697	78	1 9	1056	3	Y	1	1	1			1
04	2792	N	1095	-0-	-1697	-0-	77	1 9	1017	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	79	1 9	1028	3	Y	1					1
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	77	1	1001	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	80	1 9	1022	3	Y	2	2	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1130	-0-	-1370	468	77	1 9	1052	3	Y	1	1	1			1
04	1507	N	1039	-0-	-468	-0-	73	1	966	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	69	1 9	903	3	Y	1					1
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	69	1	906	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	72	1 9	929	3	Y	1	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	897	-0-	-1603	189	44	1 9	852	3	N	1	1	1			2
04	1058	N	869	-0-	-189	-0-	43	1 9	824	3	N	2	3	1			1
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	46	1 9	842	3	N	2	1	8			2
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	43	1	812	3	N	-0-	1	1			1
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	44	1 9	805	3	N	1					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1 9	320	3	N	1	1	1			1
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1 9	287	3	N	1	1	1			1
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1 9	287	3	N	1	1	1			1
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	18	1 9	275	3	N	1	1	1			1
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	660	N	221	-0-	-439	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	1584	N	537	-0-	-1047	-0-	187	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	182	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	190	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	182	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	186	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1335	N	462	-0-	-873	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2129	N	761	-0-	-1368	-0-	39	1	719	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	698	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	1233	N	389	-0-	-844	-0-	20	1	368	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	318	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	17	1	329	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	16	1	314	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	4443	X	1503	-0-	-2940	-0-	100	1	1394	3	N	8	9	1	1	8	8
							9	9									
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	96	1	1341	3	N	11	9	1	3	8	7
							12	9									
05	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	92	1	1237	3	N	7	4	1	2	8	8
							8	9									
06	1470	X	216	-0-	-1254	-0-	15	1	200	3	N	1	3	1			6
							1	9									
07	1519	X	393	-0-	-1126	-0-	28	1	364	3	N	1	2	1			5
							1	9									
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	1306	N	442	-0-	-864	-0-	33	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	33	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1165	N	395	-0-	-770	-0-	25	1	370	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	19	1	336	3	Y	1					1
							1	9									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	638	-0-	-962	237	45	1	593	2	N	-0-					-0-
04	855	N	618	-0-	-237	-0-	40	1	578	2	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	45	1	577	2	N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	47	1	592	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	238	-0-	-514	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	526	3	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	3	N	-0-					-0-
06	630	N	503	-0-	-127	-0-	40	1	463	3	N	-0-					-0-
07	589	N	302	-0-	-287	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	751	N	262	-0-	-489	-0-	19	1	243	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	18	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-	1	1			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	1					1
							1	9									
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	3	N	-0-	1	1			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	381	-0-	-173	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	27	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	N	441	-0-	-865	-0-	33	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2118	N	835	-0-	-1283	-0-	56	1	775	3	N	4	4	1			4
							4	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	596	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	817	3	N	4	2	1			5
							4	9									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	807	3	N	4	3	1			6
							4	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	63	1	807	3	N	3	3	1			6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1175	-0-	-1325	732	59	1	1081	3	Y	32	34	1	2	8	13
							35	9									
04	1840	N	1108	-0-	-732	-0-	56	1	1021	3	Y	28	24	1			17
							31	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	3	Y	24	19	1	1	8	21
							26	9									
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	60	1	1007	3	Y	22	19	1	1	8	23
							24	9									
07	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	59	1	996	3	Y	21	29	1	2	8	13
							23	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1					1
							1	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
08	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
03	546	N	185	-0-	-361	-0-	11	1	174	3	N	-0-					1
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					1
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	3	N	-0-					1
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	3	N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-	1	1			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
05	496	N	142	-0-	-354	-0-	9	1	132	3	N	1					1
							1	9									
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	3	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	47	-0-	-356	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1419	N	491	-0-	-928	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	949	N	322	-0-	-627	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	65	-0-	-117	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	1					1
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1336	N	438	-0-	-898	-0-	25	1	411	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	23	1	405	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	21	1	374	3	N	1					3
							1	9									
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1784	N	634	-0-	-1150	-0-	36	1	595	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	N	3					5
							3	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	584	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

03	201	N	68	-0-	-133	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					1
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	107	1	66	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	122	-0-	-218	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015	N	352	-0-	-663	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2500	N	1023	-0-	-1477	517	65	1	954	2	N	4	5	1			3
							4	9									
04	1522	N	1005	-0-	-517	-0-	64	1	938	2	N	3					6
							3	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	N	3	5	1			4
							3	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	63	1	931	2	N	3	5	1			2
							3	9									
07	1054	N	967	-0-	-87	-0-	62	1	902	2	N	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	N	2	3	1			2
						2	9									
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	N	2	2	1			2
						2	9									
05	682 N	583	-0-	-99	-0-	37	1	544	3	N	2	1	1			3
						2	9									
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	36	1	531	3	N	-0-	1	1			2
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	3	N	-0-					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					1
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	6	1	86	3	N	-0-	1	1			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	83	1	80	3	N	1					1
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

03	1052 N	388	-0-	-664	-0-	20	1	367	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	2	1	1			2
						2	9									
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	18	1	344	3	N	2	1	1	1	8	2
						2	9									
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	803	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	N	3	2	1			3
						3	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	4	3	1			4
						4	9									
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	3	4	1			3
						3	9									
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	20	1	366	3	N	3	4	1			2
						3	9									
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	18	1	340	3	N	4	2	1			4
						4	9									
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	15	1	314	3	N	1	2	1			3
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	26	1	371	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	23	1	343	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	107	-0-	-237	-0-	6	1	101	3	N	-0-					1
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					1
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	119	1	101	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1996	N	665	-0-	-1331	-0-	38	1	624	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	N	2					4
							2	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	814	N	274	-0-	-540	-0-	17	1	256	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	17	1	244	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1700	N	611	-0-	-1089	72	35	1	574	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	520	N	448	-0-	-72	-0-	24	1	422	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	589	N	336	-0-	-253	-0-	18	1	317	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	24	1	427	3	N	2					3
							2	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 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
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	25	1	370	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	24	1	355	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	23	1	359	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1600	N	670	-0-	-930	419	38	1	629	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	1059	N	640	-0-	-419	-0-	34	1	604	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	35	1	629	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	34	1	596	3	N	2					4
							2	9									
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	34	1	608	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	683	N	224	-0-	-459	-0-	13	1	210	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	5	1	89	3	N	-0-	1	1			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	1					1
							1	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2470	N	843	-0-	-1627	-0-	62	1	777	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	714	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	79	1	756	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	71	1	707	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	177	1	762	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	N	-0-					1
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	21	1	270	2	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	2					2
							2	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1288	N	461	-0-	-827	-0-	36	1	423	2	Y	2					3
							2	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-	2	1			1
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	27	1	329	2	Y	1					2
							1	9									
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					2
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	432	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	5	1	258	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	101	1	279	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	622	N	218	-0-	-404	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					7
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	1					8
							1	9									
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	186	2	Y	7					15
							8	9									
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	Y	-0-	11	1			4
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	191	2	Y	1					5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1700	N	603	-0-	-1097	85	34	1	567	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	31	1	541	3	N	3	2	1			4
							3	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	31	1	559	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	30	1	533	3	N	2					4
							2	9									
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	30	1	542	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

03	563	N	194	-0-	-369	-0-	10	1	183	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	201	1	200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

03	652	N	213	-0-	-439	-0-	11	1	201	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	155	1	194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	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 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1630	N	294	-0-	-1336	-0-	16 2	1 9	276	3	N	2	5	1			5
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	386	3	N	4	4	1			5
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	26 4	1 9	456	3	N	4	4	1			5
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	561	3	N	4	2	1			7
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	447	3	N	4	5	1			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	1700	N	969	-0-	-731	1236	55 6	1 9	908	3	N	5	3	1	1	8	5
04	2160	N	924	-0-	-1236	-0-	49 3	1 9	872	3	N	3	3	1			5
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	50 3	1 9	908	3	N	3	5	1			3
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	49 3	1 9	868	3	N	3					6
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	49 2	1 9	892	3	N	2	3	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1557	N	536	-0-	-1021	-0-	33 2	1 9	501	3	Y	2	2	1			2
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	468	3	Y	1	2	1			1
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	502	3	Y	2	1	1			2
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	Y	-0-	1	1			1
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	504	3	Y	1					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1115	N	385	-0-	-730	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1347	-0-	-1153	1371	64	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	2660	N	1289	-0-	-1371	-0-	66	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	64	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	984	-0-	-306	-0-	50	1	934	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	53	1	979	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2167	N	672	-0-	-1495	-0-	43	1	628	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	3					5
							3	9									
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	33	1	505	2	Y	2	3	1	1	8	3
							2	9									
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	28	1	421	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	34	1	492	2	Y	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					1
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					1
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					1
06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	3			N	-0-					1
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	56	1	82	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	923	N	292	-0-	-631	-0-	16	1	276	3	N	-0-					4
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	N	-0-					4
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					4
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					4
07	589	N	329	-0-	-260	-0-	18	1	311	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1600	N	983	-0-	-617	1313	56	1	923	3	N	4	3	1			5
							4	9									
04	2262	N	949	-0-	-1313	-0-	51	1	894	3	N	4	3	1			6
							4	9									
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	51	1	920	3	N	2	5	1			3
							2	9									
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	50	1	880	3	N	3					6
							3	9									
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	50	1	896	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	293	N	101	-0-	-192	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					4
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					4
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					4
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					4
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	974	N	423	-0-	-551	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					5
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					5
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					5
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	21	1	394	2	Y	-0-	4	1			1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1205	-0-	-495	1760	57	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	2883	N	1123	-0-	-1760	-0-	57	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	55	1	1031	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	56	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	30	1	441	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	28	1	421	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	28	1	433	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	530	-0-	-1070	39	30	1	498	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	549	N	510	-0-	-39	-0-	27	1	481	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	2					4
							2	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	98	-0-	-189	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1261	N	422	-0-	-839	-0-	26	1	395	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	Y	-0-	1	1			1
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	396	-0-	-324	-0-	21	1	375	3	N	-0-					2
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					2
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	N	-0-					2
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	21	1	330	3	N	-0-					2
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	1169	N	394	-0-	-775	-0-	24	1	369	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	366	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	24	1	362	3	Y	-0-	1	1			1
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	163	N	37	-0-	-126	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1473	N	488	-0-	-985	-0-	28	1	459	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	N	1					3
							1	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	N	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1800	N	810	-0-	-990	544	46	1	760	3	N	4	2	1	1	8	4
							4	9									
04	1323	N	779	-0-	-544	-0-	42	1	734	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	N	2	4	1			3
							2	9									
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	41	1	735	3	N	2					5
							2	9									
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	42	1	758	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	3	N	1					1
							1	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	580	N	190	-0-	-390	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	115	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	468	-0-	-896	-0-	23	1	444	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	1					1
							1	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	231	N	78	-0-	-153	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	1715	N	641	-0-	-1074	-0-	47	1	592	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	39	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	418	-0-	-212	-0-	38	1	377	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	N	-0-	2	1			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	41	1	404	3	N	3	2	1			1
							3	9									
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	40	1	406	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1700	N	838	-0-	-862	806	65	1	767	2	Y	5					8
							6	9									
04	1617	N	811	-0-	-806	-0-	64	1	743	2	Y	4	7	1	1	8	4
							4	9									
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	63	1	785	2	Y	2					6
							2	9									
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	62	1	728	2	Y	2					8
							2	9									
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	69	1	763	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	630	N	242	-0-	-388	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	682	N	331	-0-	-351	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968	N	415	-0-	-553	-0-	33	1	382	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	470	3	Y	1					1
							1	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	-0-					1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	Y	1					2
							1	9									
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	42	1	421	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	N	191	-0-	-426	-0-	12	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	11	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	87	1	140	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	54	1	355	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	52	1	337	3	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	54	1	338	3	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	52	1	323	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

03	476	N	183	-0-	-293	-0-	109	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	105	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	106	1	45	3	Y	-0-					1
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	105	1	58	3	Y	-0-					1
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	111	1	88	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	641	N	222	-0-	-419	-0-	16	1	205	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	38	-0-	-54	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					10
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					10
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					10
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					10
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1148	-0-	-552	1714	52	1	1096	2	Y	-0-					-0-
04	2820	N	1106	-0-	-1714	-0-	51	1	1055	2	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1486	N	513	-0-	-973	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	148	-0-	-288	-0-	8	1	140	3	N	-0-					1
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					1
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					1
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	460	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		69	-0-	69	573	4	1	65	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		65	-0-	65	638	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		65	-0-	65	703	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	768	X	65	-0-	-703	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	140	N	46	-0-	-94	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1035	N	358	-0-	-677	-0-	25	1	333	2	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	24	1	310	2	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	25	1	315	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	N	399	-0-	-781	-0-	29	1	369	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	346	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	38	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	35	1	345	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	35	1	355	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1803	N	617	-0-	-1186	-0-	31	1	584	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	N	2					2
							2	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	-0-	1	1			1
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	32	1	586	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1216	N	410	-0-	-806	-0-	21	1	387	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	16	1	309	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	367	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	803	N	262	-0-	-541	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2334	N	794	-0-	-1540	-0-	50	1	742	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	4					6
							4	9									
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	48	1	742	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	49	1	723	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	51	1	750	2	Y	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1346	-0-	-454	2530	61	1	1285	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1501	-0-	-1499	1031	69	1	1431	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2584	N	1553	-0-	-1031	-0-	70	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	73	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1700	N	977	-0-	-723	774	52	1	918	3	N	6	7	1			8
							7	9									
04	1685	N	911	-0-	-774	-0-	50	1	853	3	N	7	7	1			8
							8	9									
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	50	1	874	3	N	7	7	1			8
							8	9									
06	960	N	879	-0-	-81	-0-	47	1	824	3	N	7	4	1			11
							8	9									
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	47	1	835	3	N	6	7	1			10
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	286	-0-	-573	-0-	19	1	267	3	N	-0-	1	1			1
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	265	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	18	1	249	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	241	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	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
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
03	1600	N	649	-0-	-951	313	32	1	616	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	939	N	626	-0-	-313	-0-	31	1	594	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	33	1	611	3	N	1					1
							1	9									
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	30	1	571	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	33	1	597	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12201	X	4100	-0-	-8101	-0-	318	1	3757	2	Y	23					39
							25	9									
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	309	1	3585	2	Y	15	36	1	1	8	17
							17	9									
05	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	300	1	3709	2	Y	14					31
							15	9									
06	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	302	1	3566	2	Y	8					39
							9	9									
07	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	325	1	3589	2	Y	6	37	1			8
							7	9									
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					8

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1312	N	392	-0-	-920	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	148	-0-	-280	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					5
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					5
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					5
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					5
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1385	N	455	-0-	-930	-0-	28	1	426	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	410	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	26	1	381	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	25	1	388	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	915	N	259	-0-	-656	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	40	N	22	-0-	-18	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1955	N	625	-0-	-1330	-0-	144	1	481	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	133	1	377	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	137	1	385	3	Y	-0-					1
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	150	1	523	3	Y	1					2
							1	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	115	1	449	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	148	N	50	-0-	-98	-0-	3	1	44	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	50	3	Y	3					4
							3	9									
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	48	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	149	1	47	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1519	N	518	-0-	-1001	-0-	40	1	476	2	Y	2					4
							2	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	38	1	468	2	Y	1					3
							1	9									
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	38	1	452	2	Y	1					4
							1	9									
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	42	1	460	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	962	N	302	-0-	-660	-0-	24	1	278	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	1					1
							1	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					1
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1600	N	880	-0-	-720	1219	68	1	805	2	Y	6					9
							7	9									
04	2120	N	901	-0-	-1219	-0-	71	1	827	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	67	1	831	2	Y	3					7
							3	9									
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	57	1	676	2	Y	2					9
							2	9									
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	69	1	757	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	4667	X	1658	-0-	-3009	-0-	84	1	1530	3	Y	40	46	1			17
							44	9									
04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	80	1	1457	3	Y	38	32	1	1	8	22
							42	9									
05	1643	X	1623	-0-	-20	-0-	84	1	1504	3	Y	32	26	1			28
							35	9									
06	1590	X	1551	-0-	-39	-0-	85	1	1435	3	Y	28	26	1			30
							31	9									
07	1643	X	1532	-0-	-111	-0-	84	1	1420	3	Y	25	38	1			17
							28	9									
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	1732	N	668	-0-	-1064	-0-	42	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	35	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	481	-0-	-232	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	539	-0-	-131	-0-	31	1	488	3	N	18	15	1	3	8	3
							20	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	21					24
							23	9									
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					24
06	480	N	291	-0-	-189	-0-	18	1	272	3	N	1	9	1			16
							1	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	2					18
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1192	X	405	-0-	-787	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	-0-					-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-					-0-
07	434	X	414	-0-	-20	-0-	30	1	384	2	N	-0-					-0-
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1020	-0-	-580	1395	70	1	949	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2287	N	892	-0-	-1395	-0-	63	1	829	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	69	1	894	3	Y	1					1
							1	9									
06	990	N	844	-0-	-146	-0-	60	1	784	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	61	1	777	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1530	N	524	-0-	-1006	-0-	36	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	36	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	36	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	169	-0-	-318	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1493	-0-	-307	2549	75	1	1377	3	Y	37	43	1			16
							41	9									
04	3000	N	1430	-0-	-1570	979	73	1	1321	3	Y	33	29	1			20
							36	9									
05	2453	N	1474	-0-	-979	-0-	76	1	1365	3	Y	30	24	1			26
							33	9									
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	76	1	1287	3	Y	24	23	1			27
							26	9									
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	78	1	1318	3	Y	23	34	1			16
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	125	-0-	-212	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2144	N	725	-0-	-1419	-0-	41	1	681	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	36	1	643	3	N	3					5
							3	9									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	36	1	657	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	832	-0-	-768	802	47	1	782	3	N	3	2	1	1	8	4
							3	9									
04	1587	N	785	-0-	-802	-0-	42	1	740	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	41	1	742	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	40	1	709	3	N	2					5
							2	9									
07	806	N	673	-0-	-133	-0-	35	1	637	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	127	1	1775	3	N	9	11	1			11
							10	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	121	1	1695	3	N	9	11	1	1	8	8
							10	9									
05	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	116	1	1563	3	N	7	5	1			10
							8	9									
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	123	1	1675	3	N	6	5	1			11
							7	9									
07	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	127	1	1629	3	N	6	5	1			12
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
03	7640	X	2622	-0-	-5018	-0-	102	1	2520	3	N	-0-					1
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	99	1	2376	3	N	-0-					1
05	2666	X	2540	-0-	-126	-0-	102	1	2438	3	N	-0-					1
06	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	99	1	2319	3	N	-0-					1
07	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	102	1	2369	3	N	-0-					1
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2166	N	729	-0-	-1437	-0-	41	1	685	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	38	1	680	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	37	1	653	3	N	3					5
							3	9									
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	37	1	671	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1080	N	322	-0-	-758	-0-	18	1	303	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	16	1	289	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	1					2
							1	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	780	N	401	-0-	-379	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	713	N	174	-0-	-539	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	230	-0-	-356	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	1129	N	429	-0-	-700	-0-	24	1 1 9	404	3	N	1	1	1			2
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	552	3	N	2	1	1			3
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	558	3	N	2	3	1			2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	573	3	N	2					4
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	31	1 1 9	556	3	N	1	2	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	662	-0-	-1138	152	42	1 3 9	617	2	Y	3	4	1			2
04	802	N	650	-0-	-152	-0-	41	1 3 9	606	2	Y	3					5
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	640	2	Y	2	4	1			3
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	656	2	Y	3	4	1			2
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	638	2	Y	2					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	611	-0-	-1089	133	35	1 2 9	574	3	N	2	2	1			3
04	724	N	591	-0-	-133	-0-	32	1 3 9	556	3	N	3	2	1			4
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	32	1 2 9	568	3	N	2	4	1			2
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	30	1 2 9	539	3	N	2					4
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	30	1 1 9	543	3	N	1	2	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1081	N	365	-0-	-716	-0-	22	1	342	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	21	1	316	3	N	1					1
							1	9									
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	18	1	272	3	N	-0-	1	1			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1287	N	328	-0-	-959	-0-	20	1	308	3	N	-0-	1	1			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	944	N	235	-0-	-709	-0-	14	1	221	3	N	-0-	1	1			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1019	N	310	-0-	-709	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1615	N	549	-0-	-1066	-0-	35	1	512	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	Y	2					4
							2	9									
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	32	1	496	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	94	-0-	-298	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	489	-0-	-958	-0-	25	1	463	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	3	2	1			3
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	921	N	345	-0-	-576	-0-	9	1	336	3	Y	-0-					33
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					33
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	8	1	292	3	Y	-0-					33
07	310	N	92	-0-	-218	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	52	-0-	-96	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1472	N	512	-0-	-960	-0-	13	1	499	3	Y	-0-					29
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	11	1	478	3	Y	-0-					29
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	-0-					29
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	13	1	475	3	Y	-0-					29
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	15	1	465	3	Y	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1244	N	311	-0-	-933	-0-	19	1	291	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	1					1
							1	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1049	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	N	470	-0-	-662	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	637	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	966	3	N	1					1
							1	9									
05	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	63	1	951	3	N	-0-					1
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	60	1	882	3	N	-0-					1
07	1054	N	959	-0-	-95	-0-	60	1	899	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1116	-0-	-1384	416	76	1	1039	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1396	N	980	-0-	-416	-0-	69	1	911	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	947	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	71	1	927	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	62	1	790	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1343	N	413	-0-	-930	-0-	25	1	387	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
05	465	N	259	-0-	-206	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	972	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	936	3	N	1					1
							1	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	60	1	912	3	N	-0-					1
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	883	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	912	-0-	-1588	403	55	1	857	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1622	N	1219	-0-	-403	-0-	76	1	1142	3	N	1					1
							1	9									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1118	3	N	1					2
							1	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	3	N	-0-	1	1			1
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1631	N	413	-0-	-1218	-0-	11	1	402	3	Y	-0-	17	1			8
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	8					16
							9	9									
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					16
06	390	N	61	-0-	-329	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					16
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	661	3	Y	3					19
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212	N	444	-0-	-768	-0-	22	1	421	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-	1	1			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	2	1	8			1
							2	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	710	-0-	-890	616	43	1	667	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1313	N	697	-0-	-616	-0-	43	1	653	3	N	1					1
							1	9									
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	44	1	665	3	N	-0-					1
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	43	1	633	3	N	-0-					1
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	44	1	661	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1749	N	614	-0-	-1135	-0-	37	1	577	3	N	-0-	1	1			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	N	1					1
							1	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	N	-0-					1
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	34	1	507	3	N	-0-					1
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	37	1	544	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2393	N	794	-0-	-1599	-0-	45	1	746	3	N	3	2	1	1	8	4
							3	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	711	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	41	1	733	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	N	3					6
							3	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	42	1	762	3	N	1	2	1			5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	781	-0-	-919	624	44	1	735	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	1368	N	744	-0-	-624	-0-	40	1	701	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	40	1	722	3	N	2	4	1			3
							2	9									
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	38	1	681	3	N	2					5
							2	9									
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	38	1	683	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

03	1305	N	534	-0-	-771	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

03	1600	N	1598	-0-	-2	3155	96	1	1500	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	3000	N	1493	-0-	-1507	1648	93	1	1400	3	N	-0-					1
05	2985	N	1337	-0-	-1648	-0-	83	1	1253	3	N	1					2
							1	9									
06	1560	N	1226	-0-	-334	-0-	78	1	1147	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	78	1	1167	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

03	1307	N	432	-0-	-875	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	29	1	378	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	27	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

03	242	N	84	-0-	-158	-0-	4	1	80	3	N	-0-					1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	3	N	1					1
							1	9									
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	76	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	196	1	85	3	N	-0-					1
08	0	N	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
KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579	N	12	-0-	-567	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	2					2
							2	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1199	-0-	-1301	1018	82	1	1116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1988	N	970	-0-	-1018	-0-	68	1	901	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	77	1	1010	3	Y	1					1
							1	9									
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	78	1	1011	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	676	-0-	-1124	164	46	1	630	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	820	N	656	-0-	-164	-0-	46	1	609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	47	1	616	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	45	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	47	1	600	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1340	-0-	-360	2590	81	1	1259	3	N	-0-	2	1			-0-
04	3000	N	1406	-0-	-1594	996	87	1	1318	3	N	1					1
							1	9									
05	2596	N	1600	-0-	-996	-0-	99	1	1500	3	N	1					2
							1	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1379	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	88	1	1307	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1057	-0-	-1443	999	64	1	992	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1943	N	944	-0-	-999	-0-	59	1	884	3	N	1					1
							1	9									
05	1333	N	931	-0-	-402	-0-	58	1	873	3	N	-0-					1
06	1020	N	870	-0-	-150	-0-	55	1	815	3	N	-0-					1
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	56	1	828	3	N	-0-					1
08	0	N	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

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1806	-0-	206	2825	109	1	1695	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	3000	N	1647	-0-	-1353	1472	102	1	1544	3	N	1					2
							1	9									
05	3005	N	1533	-0-	-1472	-0-	95	1	1437	3	N	1					3
							1	9									
06	1740	N	1278	-0-	-462	-0-	81	1	1197	3	N	-0-	1	1			2
07	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	75	1	1114	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1695	N	721	-0-	-974	-0-	44	1	676	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	N	1					1
							1	9									
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	43	1	637	3	N	-0-	1	1			-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	653	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	262	-0-	-473	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1030	-0-	-770	1372	62	1	967	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2425	N	1053	-0-	-1372	-0-	65	1	987	3	N	1					1
							1	9									
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	65	1	989	3	N	1					2
							1	9									
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	54	1	799	3	N	-0-	1	1			1
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	211	1	979	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	26	-0-	-41	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088

03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

03	1962 N	686	-0-	-1276	-0-	50	1	635	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	618	3	Y	-0-					1
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	49	1	638	3	Y	2					3
						2	9									
06	660 N	241	-0-	-419	-0-	19	1	222	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	682 N	7	-0-	-675	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

03	1600 N	920	-0-	-680	620	56	1	864	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1246 N	626	-0-	-620	-0-	39	1	586	3	N	1					1
						1	9									
05	961 N	85	-0-	-876	-0-	5	1	80	3	N	-0-					1
06	900 N	340	-0-	-560	-0-	22	1	318	3	N	-0-					1
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	-0-					1
08	0 N	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

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1563	-0-	-937	1123	94	1	1468	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2574	N	1451	-0-	-1123	-0-	90	1	1360	3	N	1					1
							1	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1389	3	N	1					2
							1	9									
06	1500	N	1312	-0-	-188	-0-	83	1	1229	3	N	-0-	1	1			1
07	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	80	1	1191	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1447	-0-	-1053	1952	87	1	1359	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	2873	N	921	-0-	-1952	-0-	57	1	863	3	N	1					1
							1	9									
05	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	78	1	1178	3	N	1					2
							1	9									
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	87	1	1279	3	N	-0-	1	1			1
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	66	1	977	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	857	-0-	-943	678	46	1	805	3	N	5	6	1			7
							6	9									
04	1499	N	821	-0-	-678	-0-	45	1	768	3	N	7	7	1			7
							8	9									
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	44	1	774	3	N	7	7	1			7
							8	9									
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	39	1	679	3	N	5	3	1			9
							6	9									
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	42	1	756	3	N	6	6	1			9
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	175	-0-	-332	-0-	9	1	166	3	N	-0-					1
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					1
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					1
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					1
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	103	1	154	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1684	-0-	-816	2536	102	1	1580	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	3000	N	1503	-0-	-1497	1039	93	1	1410	3	N	-0-					1
05	2702	N	1663	-0-	-1039	-0-	103	1	1558	3	N	2					3
							2	9									
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	100	1	1478	3	N	-0-	1	1			2
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	103	1	1539	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	752	-0-	-848	695	45	1	707	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1427	N	732	-0-	-695	-0-	45	1	686	3	N	1					1
							1	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	726	3	N	-0-					1
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	45	1	669	3	N	-0-					1
07	744	N	625	-0-	-119	-0-	39	1	586	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	936	-0-	-1564	313	47	1	861	3	Y	25	28	1	2	8	10
							28	9									
04	1235	N	922	-0-	-313	-0-	47	1	851	3	Y	22	19	1			13
							24	9									
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	47	1	847	3	Y	19	15	1	1	8	16
							21	9									
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	48	1	805	3	Y	17	15	1	1	8	17
							19	9									
07	961	N	874	-0-	-87	-0-	48	1	807	3	Y	17	22	1	2	8	10
							19	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1249	-0-	-1251	564	75	1	1173	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1664	N	1100	-0-	-564	-0-	68	1	1031	3	N	1					1
							1	9									
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	53	1	805	3	N	1					2
							1	9									
06	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	64	1	938	3	N	-0-	1	1			1
07	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	67	1	996	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	81	1	46	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	103	1	28	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	964	N	307	-0-	-657	-0-	23	1	284	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	125	-0-	-154	-0-	9	1	115	3	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	19	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	540	N	172	-0-	-368	-0-	13	1	159	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	161	3	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1467	N	493	-0-	-974	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					21
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	35	1	455	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	33	1	436	3	Y	-0-					21
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	35	1	450	3	Y	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	1988	N	664	-0-	-1324	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-	1	1			1
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	730	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	186	-0-	-519	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	667	-0-	-1033	276	46	1	620	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	896	N	620	-0-	-276	-0-	43	1	576	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	40	1	527	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	44	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	46	1	588	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	101	-0-	-191	-0-	7	1	94	3	Y	-0-	1	1			1
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1452	N	203	-0-	-1249	-0-	13	1	190	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	694	3	Y	1					1
							1	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	793	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	-0-					1
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	39	1	678	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

03	546	N	155	-0-	-391	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

03	475	N	152	-0-	-323	-0-	10	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	134	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	115	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

03	1800	N	829	-0-	-971	802	55	1	771	3	N	3	5	1			4
							3	9									
04	1646	N	844	-0-	-802	-0-	56	1	781	3	N	6	5	1	1	8	4
							7	9									
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	57	1	767	3	N	3	2	1			5
							3	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	56	1	765	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	58	1	746	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					2
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					2
05	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	1416	3			N	-0-					2
06	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1331	3			N	-0-					2
07	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	3			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1700	N	732	-0-	-968	642	33	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	1265	N	623	-0-	-642	-0-	29	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2500	N	1064	-0-	-1436	575	73	1	990	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1603	N	1028	-0-	-575	-0-	72	1	955	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	72	1	938	3	Y	1					1
							1	9									
06	1020	N	792	-0-	-228	-0-	56	1	736	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	897	-0-	-157	-0-	65	1	831	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	739	-0-	-861	516	45	1	694	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1218	N	702	-0-	-516	-0-	44	1	657	3	N	1					1
							1	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	661	3	N	-0-					1
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	3	N	-0-					1
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	5425	X	1474	-0-	-3951	-0-	89	1	1383	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	3	N	-0-					1
05	2542	X	1844	-0-	-698	-0-	114	1	1729	3	N	1					2
							1	9									
06	2220	X	1735	-0-	-485	-0-	110	1	1624	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	157	1	2339	3	N	-0-					2
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					2

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
03	229	N	80	-0-	-149	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	1525	N	525	-0-	-1000	-0-	22	1	501	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	527	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

03	2500	N	1012	-0-	-1488	637	64	1	946	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	750	N	113	-0-	-637	-0-	7	1	105	2	Y	1					3
							1	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	81	1	1240	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	1239	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	82	1	1189	2	Y	4					6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

03	1132	N	348	-0-	-784	-0-	22	1	326	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	16	1	277	3	Y	1					1
							1	9									
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	15	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	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 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
03	1706	N	555	-0-	-1151	-0-	106	1	449	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	105	1	443	3	Y	1					1
							1	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	465	3	Y	1					2
							1	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	104	1	427	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	106	1	440	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

03	968	N	401	-0-	-567	-0-	29	1	372	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	1					1
							1	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	1					2
							1	9									
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	30	1	345	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

03	1114	N	407	-0-	-707	-0-	32	1	373	2	Y	2					3
							2	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	1					3
							1	9									
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					3
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	34	1	373	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

03	1656	N	461	-0-	-1195	-0-	20	1	439	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	2	1			1
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

03	2500	N	978	-0-	-1522	301	72	1	905	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	1240	N	939	-0-	-301	-0-	72	1	867	3	Y	-0-					1
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	59	1	760	3	Y	3					4
							3	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	72	1	882	3	Y	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	70	-0-	-132	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	400	-0-	-717	-0-	17	1	382	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 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
03	283	N	105	-0-	-178	-0-	105	3			Y	-0-					2
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					2
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					2
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					2
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	47	-0-	-74	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	48	-0-	-143	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	1					1
							1	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					1
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	81	1	247	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	1	-0-	-101	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	368	-0-	-730	-0-	19	1	339	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	18	1	328	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	18	1	309	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	19	1	320	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	54	-0-	-113	-0-	4	1	47	3	Y	3	12	1			1
							3	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	1					2
							1	9									
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	2					4
							2	9									
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	29	3	Y	2					6
							2	9									
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	5					11
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	363	-0-	-760	-0-	163	1	200	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	158	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	160	1	168	3	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	156	1	151	3	Y	-0-					1
07	372	N	236	-0-	-136	-0-	117	1	119	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	718	-0-	-982	399	49	1	669	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1087	N	688	-0-	-399	-0-	48	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	50	1	646	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	48	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	49	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	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
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
03	170	N	59	-0-	-111	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1600	N	550	-0-	-1050	42	37	1	511	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	569	N	527	-0-	-42	-0-	35	1	490	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	35	1	471	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	34	1	468	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	37	1	472	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	2500	N	1261	-0-	-1239	1096	72	1	1189	3	Y	-0-					1
04	2318	N	1222	-0-	-1096	-0-	69	1	1153	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	75	1	1242	3	Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	79	1	1199	3	Y	1					1
							1	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	1217	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1900	N	654	-0-	-1246	-0-	37	1	616	3	Y	1					1
							1	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	1					1
							1	9									
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	39	1	614	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1700	N	731	-0-	-969	436	50	1	681	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1198	N	762	-0-	-436	-0-	53	1	708	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	46	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	51	1	650	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	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

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5288	X	1776	-0-	-3512	-0-	122	1	1652	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	117	1	1547	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1829	X	1640	-0-	-189	-0-	117	1	1521	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	1770	X	1494	-0-	-276	-0-	106	1	1388	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1798	X	1606	-0-	-192	-0-	116	1	1488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1549	N	450	-0-	-1099	-0-	30	1	418	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	552	3	N	3	3	1	1	8	2
							3	9									
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	33	1	439	3	N	4	2	1	1	8	3
							4	9									
06	450	N	86	-0-	-364	-0-	6	1	80	3	N	-0-	1	1			2
07	620	N	297	-0-	-323	-0-	21	1	275	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	474	N	162	-0-	-312	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	244	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1242	N	341	-0-	-901	-0-	25	1	316	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1006	-0-	-794	1108	61	1	944	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2053	N	945	-0-	-1108	-0-	59	1	885	3	N	1					1
							1	9									
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	3	N	-0-					1
06	960	N	734	-0-	-226	-0-	47	1	686	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	992	N	848	-0-	-144	-0-	53	1	795	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

03	732	N	331	-0-	-401	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
06	330	N	116	-0-	-214	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					1
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					1
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

03	2500	N	1052	-0-	-1448	1075	64	1	988	3	N	-0-	2	1			-0-
04	2399	N	1324	-0-	-1075	-0-	82	1	1241	3	N	1					1
							1	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1230	3	N	1					2
							1	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	81	1	1195	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	85	1	1262	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	1					2
							1	9									
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	15	1	272	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

03	2500	N	1212	-0-	-1288	979	55	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	2153	N	1174	-0-	-979	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

03	1800	N	685	-0-	-1115	178	189	1	496	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	860	N	682	-0-	-178	-0-	185	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	195	1	562	3	Y	-0-					1
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	193	1	537	3	Y	1					2
							1	9									
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	154	1	489	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

03	428	N	93	-0-	-335	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

03	555	N	178	-0-	-377	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	913	N	279	-0-	-634	-0-	16	1	261	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	14	1	247	3	N	1					2
							1	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	256	-0-	-520	-0-	11	1	244	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	9	1	198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					1
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	64	-0-	-93	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1004	-0-	-696	1276	78	1	919	2	Y	6					10
							7	9									
04	2228	N	952	-0-	-1276	-0-	75	1	874	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	72	1	889	2	Y	4					8
							4	9									
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	71	1	841	2	Y	2					10
							2	9									
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	74	1	815	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	N	177	-0-	-340	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	155	1	173	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	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
REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1014	N	343	-0-	-671	-0-	25	1	317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	30	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	28	1	276	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	102	1	247	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

03	563	N	189	-0-	-374	-0-	11	1	178	3	N	-0-					1
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					1
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	3	N	-0-					1
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

03	162	N	54	-0-	-108	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 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
03	1453	N	484	-0-	-969	-0-	24	1 9	459	3	N	1	5	1			-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1 9	444	3	N	2					2
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	23	1 9	447	3	N	5					7
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	22	1 9	433	3	N	1	6	1			2
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	26	1 9	440	3	N	3					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

03	1687	N	542	-0-	-1145	-0-	27	1 9	514	3	N	1	5	1			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1 9	606	3	N	2					2
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1 9	543	3	N	6					8
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1 9	565	3	N	1	7	1			2
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	33	1 9	560	3	N	4					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

03	1366	N	492	-0-	-874	-0-	23	1 9	468	3	N	1					3
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1 9	502	3	N	2					5
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1 9	630	3	N	1	4	1			2
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1 9	596	3	N	1					3
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	177	1 9	626	3	N	1					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	260	-0-	-220	-0-	13	1	219	3	Y	25	1	8			35
							28	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	13	42	1			6
							14	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	7					13
							8	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	4					17
							4	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	8					25
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

03	801	N	279	-0-	-522	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

03	2500	N	1033	-0-	-1467	597	59	1	973	3	Y	1					1
							1	9									
04	1573	N	976	-0-	-597	-0-	55	1	921	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	55	1	911	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	56	1	862	3	Y	1					1
							1	9									
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	60	1	944	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					103
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					103
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					103
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					103
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1582	N	534	-0-	-1048	-0-	28	1 3 9	503	3	Y	3	3	1			2
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	489	3	Y	3	3	1			2
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	21	1 2 9	376	3	Y	2	2	1			2
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	28	1 3 9	476	3	Y	3	2	1			3
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	29	1 2 9	488	3	Y	2	3	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	187	-0-	-362	-0-	12	1 1 9	174	3	N	1	1	1			1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	168	3	N	1	1	1			1
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1 1 9	171	3	N	1	1	1			1
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1 1 9	162	3	N	1	1	1			1
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1 1 9	161	3	N	1	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	2500	N	950	-0-	-1550	378	49	1 3 9	898	3	N	3	3	1			4
04	1290	N	912	-0-	-378	-0-	47	1 3 9	862	3	N	3	2	1	1	8	4
05	992	N	838	-0-	-154	-0-	41	1 4 9	793	3	N	4	3	1	1	8	4
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	41	1 2 9	813	3	N	2	2	1			4
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	818	3	N	2	2	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	1800	N	702	-0-	-1098	313	36	1 2 9	664	3	N	2	2	1			2
04	975	N	662	-0-	-313	-0-	34	1 3 9	625	3	N	3	2	1	1	8	2
05	713	N	620	-0-	-93	-0-	30	1 3 9	587	3	N	3	2	1			3
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	30	1 1 9	595	3	N	1	2	1			2
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1 3 9	616	3	N	3	2	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 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
03	900	N	303	-0-	-597	-0-	118	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	108	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	117	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	112	1	135	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	73	1	106	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	317	-0-	-496	-0-	16	1	289	3	Y	11					17
							12	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	18					35
							20	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	3	28	1			10
							3	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	2					12
							2	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	1					13
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1155	-0-	-445	1233	49	1	1102	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	2391	N	1158	-0-	-1233	-0-	51	1	1103	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	967	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	41	1	876	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1209	N	884	-0-	-325	-0-	37	1	847	3	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	894	-0-	-1606	234	46	1	824	3	Y	22					40
							24	9									
04	1212	N	978	-0-	-234	-0-	48	1	854	3	Y	69					109
							76	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	51	1	865	3	Y	13	90	1			32
							14	9									
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	48	1	778	3	Y	20					52
							22	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	152	1	862	3	Y	16					68
							18	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2194	N	759	-0-	-1435	-0-	71	1	688	3	Y	-0-					1
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	-0-					1
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	76	1	702	3	Y	-0-					1
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	3	Y	-0-					1
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	725	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	24	-0-	-40	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	2565	-0-	865	6199	155	1	2407	3	N	3	5	1			1
							3	9									
04	3000	N	2535	-0-	-465	5734	157	1	2377	3	N	1					2
							1	9									
05	3100	N	2579	-0-	-521	5213	159	1	2418	3	N	2					4
							2	9									
06	3000	N	2454	-0-	-546	4667	156	1	2298	3	N	-0-	1	1			3
07	3100	N	2427	-0-	-673	3994	153	1	2274	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3994					N	NO RPT					3

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2032	N	664	-0-	-1368	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1261	-0-	-339	2321	65	1	1193	3	N	3	3	1			5
							3	9									
04	3000	N	1210	-0-	-1790	531	63	1	1143	3	N	4	3	1	1	8	5
							4	9									
05	1696	N	1165	-0-	-531	-0-	57	1	1105	3	N	3	3	1			5
							3	9									
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	59	1	1165	3	N	3	3	1			5
							3	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	3	N	4	3	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2434	N	828	-0-	-1606	-0-	22	1	806	3	Y	-0-	17	1			7
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	Y	6					13
							7	9									
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	21	1	772	3	Y	-0-					13
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	22	1	778	3	Y	-0-					13
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	25	1	752	3	Y	1					14
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	127	-0-	-240	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	1					1
							1	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					1
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	87	-0-	-175	-0-	6	1	79	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	11	6	1			6
							12	9									
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-	2	1			4
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	7	2	1			9
							8	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-	3	1			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	8	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1070	N	354	-0-	-716	-0-	26	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	32	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	29	1	292	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	108	1	305	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1794	N	611	-0-	-1183	-0-	58	1	549	3	N	4	3	8			4
							4	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	492	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	599	3	N	1					4
							1	9									
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	51	1	511	3	N	-0-					4
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	47	1	480	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	146	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	3	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	117	1	147	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

03	1376 N	268	-0-	-1108	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					1
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	624	3	Y	-0-					1
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	-0-					1
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	80	1	774	3	Y	-0-					1
07	713 N	575	-0-	-138	-0-	56	1	519	3	Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

03	1800 N	709	-0-	-1091	146	66	1	643	3	Y	-0-					1
04	849 N	703	-0-	-146	-0-	64	1	639	3	Y	-0-					1
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	72	1	664	3	Y	-0-					1
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	66	1	631	3	Y	-0-					1
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	73	1	667	3	Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

03	1700 N	1530	-0-	-170	2857	102	1	1418	3	N	9	9	1	1	8	9
						10	9									
04	3000 N	1462	-0-	-1538	1319	97	1	1356	3	N	8	9	1	1	8	7
						9	9									
05	2803 N	1484	-0-	-1319	-0-	102	1	1374	3	N	7	4	1	1	8	9
						8	9									
06	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	98	1	1338	3	N	5	4	1			10
						6	9									
07	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	103	1	1329	3	N	5	5	1			10
						6	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

03	1252 N	395	-0-	-857	-0-	26	1	367	3	N	2	3	1			2
						2	9									
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	2	2	1			2
						2	9									
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	27	1	365	3	N	2	1	1	1	8	2
						2	9									
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	26	1	360	3	N	2	1	1			3
						2	9									
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	28	1	367	3	N	1	1	1			3
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	N	388	-0-	-758	-0-	26	1	360	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	26	1	350	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	24	1	328	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	25	1	317	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	728	N	243	-0-	-485	-0-	16	1	226	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	16	1	222	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	16	1	219	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	209	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	613	-0-	-1187	73	33	1	580	3	N	-0-					4
04	769	N	696	-0-	-73	-0-	36	1	660	3	N	-0-					4
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	33	1	578	3	N	-0-					4
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	N	-0-					4
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	111	1	569	3	N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	433	-0-	-226	-0-	32	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	339	3	Y	2					2
							2	9									
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	27	1	318	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	27	1	324	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1025	-0-	-1475	534	55	1	970	3	N	-0-	25	1			6
04	1520	N	986	-0-	-534	-0-	55	1	930	3	N	1	1	8			6
							1	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	3	N	-0-					6
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	940	3	N	3					9
							3	9									
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	59	1	977	3	N	3					12
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
03	1600	N	652	-0-	-948	691	34	1	616	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1244	N	553	-0-	-691	-0-	29	1	523	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	806	N	520	-0-	-286	-0-	25	1	492	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	630	N	522	-0-	-108	-0-	25	1	497	3	N	-0-	1	1			2
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	169	1	480	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1325	N	511	-0-	-814	-0-	31	1	480	3	N	-0-	1	1			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	48	1	720	3	N	1					1
							1	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	N	-0-					1
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	N	-0-					1
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	41	1	613	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	752	-0-	-1048	468	45	1	707	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1165	N	697	-0-	-468	-0-	43	1	653	3	N	1					1
							1	9									
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	45	1	676	3	N	-0-					1
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	3	N	-0-					1
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	43	1	646	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1549	N	729	-0-	-820	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	517	-0-	-203	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1449	-0-	-1051	1767	102	1	1347	2	N	-0-					1
04	3000	N	1364	-0-	-1636	131	89	1	1275	2	N	-0-					1
05	1516	N	1385	-0-	-131	-0-	104	1	1281	2	N	-0-					1
06	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	93	1	1184	2	N	-0-					1
07	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	94	1	1189	2	N	-0-					1
08	0	N	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
SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	533	-0-	-1067	24	37	1	496	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	564	N	540	-0-	-24	-0-	38	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	35	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	38	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

03	T. A.		318	-0-	318	2611	15	1	256	3	N	43	20	1			34
							47	9									
04	T. A.		263	-0-	263	2874	14	1	240	3	N	8	16	1			26
							9	9									
05	T. A.		199	-0-	199	3073	10	1	175	3	N	13	26	1			13
							14	9									
06	3183	X	110	-0-	-3073	-0-	6	1	104	3	N	-0-					13
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	-0-	5	1			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

03	2441	N	839	-0-	-1602	-0-	48	1	789	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	755	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	785	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	42	1	751	3	N	2					5
							2	9									
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	43	1	769	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

03	1163	N	390	-0-	-773	-0-	27	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	28	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	27	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

03	865	N	291	-0-	-574	-0-	19	1	270	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	262	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	253	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	2126	-0-	426	4669	115	1	1988	3	N	21	14	1	1	8	19
							23	9									
04	3000	N	2076	-0-	-924	3745	110	1	1944	3	N	20	22	1	1	8	16
							22	9									
05	3100	N	1994	-0-	-1106	2639	103	1	1872	3	N	17	21	1			12
							19	9									
06	3000	N	1955	-0-	-1045	1594	97	1	1839	3	N	17	9	1	1	8	19
							19	9									
07	3100	N	2056	-0-	-1044	550	94	1	1949	3	N	12	13	1			18
							13	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	550					N	NO RPT					18

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2285	N	737	-0-	-1548	-0-	37	1	699	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	30	1	545	3	N	1					1
							1	9									
06	720	N	542	-0-	-178	-0-	27	1	514	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	29	1	530	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	845	-0-	-755	889	44	1	799	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1640	N	751	-0-	-889	-0-	39	1	711	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	868	N	713	-0-	-155	-0-	35	1	676	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	35	1	698	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	35	1	702	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1419	-0-	-1081	2413	97	1	1321	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3000	N	1300	-0-	-1700	713	91	1	1209	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2007	N	1294	-0-	-713	-0-	92	1	1201	3	Y	1					1
							1	9									
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	88	1	1154	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	92	1	1175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	0	N	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 RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1093	N	360	-0-	-733	-0-	20	1	339	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	1					2
							1	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	164	1	327	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	2379	-0-	-121	4618	144	1	2232	3	N	3	5	1			1
							3	9									
04	3000	N	1892	-0-	-1108	3510	117	1	1774	3	N	1					2
							1	9									
05	3100	N	2398	-0-	-702	2808	148	1	2248	3	N	2					4
							2	9									
06	3000	N	2263	-0-	-737	2071	144	1	2119	3	N	-0-	1	1			3
07	3100	N	2347	-0-	-753	1318	148	1	2199	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1318					N	NO RPT					3

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	996	N	314	-0-	-682	-0-	23	1	290	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	25	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	22	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	24	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	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 #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	116	-0-	-186	-0-	96	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	152	-0-	-306	-0-	8	1	144	3	N	-0-	1	1			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	144	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	600	N	40	-0-	-560	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	620	N	139	-0-	-481	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1287	N	423	-0-	-864	-0-	28	1	393	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	393	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	26	1	351	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	28	1	354	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	233	-0-	-443	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	585	-0-	-1115	41	35	1	550	3	N	-0-	1	1			-0-
04	598	N	557	-0-	-41	-0-	35	1	522	3	N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	35	1	526	3	N	1					1
							1	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	33	1	491	3	N	-0-					1
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	179	1	501	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					1
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1580	N	370	-0-	-1210	-0-	23	1	346	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-					1
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	26	1	435	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	Y	-0-					1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	316	-0-	-576	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	103	-0-	-139	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	150	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1493	N	442	-0-	-1051	-0-	27	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	27	1	405	3	N	1					1
							1	9									
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	19	1	273	3	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	114	-0-	-235	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	68	-0-	-204	-0-	4	1	64	3	N	-0-	2	1			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	1					1
							1	9									
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					1
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					1
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	346	-0-	-684	-0-	25	1	320	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	28	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	127	1	251	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	103	-0-	-210	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					1
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					1
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	22	-0-	-210	-0-	1	1	21	3	N	-0-					3
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					3
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					3
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					3
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1442	N	528	-0-	-914	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1382	N	431	-0-	-951	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	-0-					1
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	39	1	361	3	Y	-0-					1
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	35	1	334	3	Y	-0-					1
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	37	1	341	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1656	N	572	-0-	-1084	-0-	53	1	519	3	Y	-0-					1
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					1
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	53	1	493	3	Y	-0-					1
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	48	1	462	3	Y	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	876	-0-	-1624	75	82	1	794	3	Y	-0-					3
04	801	N	726	-0-	-75	-0-	66	1	660	3	Y	-0-					3
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	82	1	764	3	Y	-0-					3
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	77	1	744	3	Y	-0-					3
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	768	-0-	-1032	583	49	1	717	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	1311	N	728	-0-	-583	-0-	46	1	679	2	Y	3					5
							3	9									
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	40	1	615	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1103	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	60	1	882	2	Y	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	786	N	272	-0-	-514	-0-	17	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1216	N	416	-0-	-800	-0-	26	1	390	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	1					1
							1	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	Y	1					1
							1	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	3	N	-0-	1	1			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	541	3	N	1					1
							1	9									
05	589	N	342	-0-	-247	-0-	21	1	321	3	N	-0-					1
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	3	N	-0-					1
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	36	1	531	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	2500	N	861	-0-	-1639	94	44	1	811	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	987	N	893	-0-	-94	-0-	46	1	840	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	863	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	45	1	754	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	47	1	795	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1439	N	430	-0-	-1009	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	487	N	130	-0-	-357	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	64	-0-	-122	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1329	N	442	-0-	-887	-0-	32	1	407	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	41	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	38	1	376	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	141	1	392	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	36	N	15	-0-	-21	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	887	N	303	-0-	-584	-0-	13	1	289	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	11	1	240	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	8	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	63	-0-	-124	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	769	N	258	-0-	-511	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	833	N	286	-0-	-547	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1204	N	405	-0-	-799	-0-	25	1	380	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	Y	1					1
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	1506	N	495	-0-	-1011	-0-	33	1	459	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	31	1	422	3	N	3	1	1	1	8	3
							3	9									
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	30	1	412	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	31	1	404	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	562	N	192	-0-	-370	-0-	10	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					1
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					1
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	111	1	167	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1640	N	521	-0-	-1119	-0-	27	1	491	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	25	1	447	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	25	1	423	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	496	N	213	-0-	-283	-0-	12	1	200	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1794	N	573	-0-	-1221	-0-	53	1	520	3	Y	-0-					1
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	3	Y	-0-					1
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	56	1	523	3	Y	-0-					1
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	54	1	518	3	Y	-0-					1
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	57	1	526	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1743	-0-	43	3412	93	1	1637	3	N	12	14	1			16
							13	9									
04	3000	N	1665	-0-	-1335	2077	91	1	1557	3	N	15	14	1	1	8	16
							17	9									
05	3100	N	1716	-0-	-1384	693	92	1	1610	3	N	13	14	1			15
							14	9									
06	2301	N	1608	-0-	-693	-0-	86	1	1508	3	N	13	7	1			21
							14	9									
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	88	1	1569	3	N	13	14	1			20
							14	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	54	-0-	-69	-0-	4	1	49	3	Y	1					1
							1	9									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	82	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	15	1	719	3	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	14	1	738	3	N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	160	1	710	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

03	1338	N	365	-0-	-973	-0-	27	1	337	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	435	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	574	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	510	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	152	1	505	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

03	465	N	146	-0-	-319	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	27	1	489	3	N	1					1
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	181	-0-	-346	-0-	9	1	172	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	773	-0-	-927	527	54	1	719	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	745	-0-	-527	-0-	49	1	696	2	N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	57	1	702	2	N	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	54	1	683	2	N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	56	1	704	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2240	N	763	-0-	-1477	-0-	43	1	717	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	38	1	684	3	N	2	4	1			3
							2	9									
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	39	1	686	3	N	2					5
							2	9									
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	39	1	702	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	1863	N	629	-0-	-1234	-0-	31	1	596	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	N	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	29	1	538	3	N	1					1
							1	9									
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	27	1	512	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	28	1	507	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2423	N	814	-0-	-1609	-0-	51	1	762	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	Y	-0-					1
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	45	1	755	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	40	1	708	3	Y	-0-					1
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	42	1	742	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	624	-0-	-1176	67	39	1	584	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	661	N	594	-0-	-67	-0-	35	1	559	3	Y	-0-					1
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	35	1	581	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	3	Y	-0-					1
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	87	-0-	-166	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	85	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1217	N	448	-0-	-769	-0-	31	1	417	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	32	1	397	2	N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	31	1	390	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1768	-0-	168	3548	94	1	1661	3	N	12	14	1			15
							13	9									
04	3000	N	1618	-0-	-1382	2166	88	1	1513	3	N	15	14	1	1	8	15
							17	9									
05	3100	N	1538	-0-	-1562	604	83	1	1443	3	N	11	13	1			13
							12	9									
06	2112	N	1508	-0-	-604	-0-	81	1	1414	3	N	12	6	1			19
							13	9									
07	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	88	1	1561	3	N	12	13	1			18
							13	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1065	-0-	-1435	603	73	1 1 9	991	3	Y	1	1	1			1
04	1638	N	1035	-0-	-603	-0-	73	1	962	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	992	3	Y	2	1	8			1
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	963	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	76	1 1 9	979	3	Y	1	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	1128	3	N	3	3	1			4
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	1092	3	N	3	3	1			4
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	1032	3	N	5	3	1	1	8	5
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1 3 9	1130	3	N	3	3	1			5
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1 3 9	1182	3	N	3	3	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2335	N	802	-0-	-1533	-0-	40	1 1 9	761	3	N	1	1	1			2
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	756	3	N	2	3	1			1
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	43	1 1 9	789	3	N	1					2
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	38	1 2 9	727	3	N	2	2	1			2
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	39	1	709	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	510	3	N	1	1	1			2
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	483	3	N	1	1	1			2
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	24	1 1 9	466	3	N	1	1	1			2
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	23	1 1 9	465	3	N	1	1	1			2
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	24	1 1 9	473	3	N	1	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6582	X	2268	-0-	-4314	-0-	121	1	2130	3	N	15	24	1			24
							17	9									
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	122	1	2101	3	N	20	21	1	1	8	22
							22	9									
05	2387	X	2221	-0-	-166	-0-	119	1	2084	3	N	16	19	1			19
							18	9									
06	2250	X	2095	-0-	-155	-0-	112	1	1964	3	N	17	9	1			27
							19	9									
07	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	116	1	2074	3	N	16	18	1			25
							18	9									
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					25

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	3	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	19	1	894	3	N	-0-					-0-
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	16	1	877	3	N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

03	1747	N	604	-0-	-1143	-0-	56	1	548	3	Y	-0-					1
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	3	Y	-0-					1
05	589	N	404	-0-	-185	-0-	39	1	365	3	Y	-0-					1
06	570	N	212	-0-	-358	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					1
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	630	-0-	-970	270	32	1	595	3	N	3	7	1			1
							3	9									
04	878	N	608	-0-	-270	-0-	28	1	579	3	N	1					2
							1	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	8					10
							9	9									
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	28	1	559	3	N	2	9	1			3
							2	9									
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	33	1	561	3	N	4					7
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	908	-0-	-1592	162	177	1	718	3	N	12	9	8			8
							13	9									
04	794	N	632	-0-	-162	-0-	61	1	571	3	N	-0-	3	1			5
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	N	1					6
							1	9									
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	66	1	660	3	N	2					8
							2	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	189	1	893	3	N	1					9
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1042	-0-	-1458	407	65	1	976	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	1442	N	1035	-0-	-407	-0-	61	1	973	3	Y	1					2
							1	9									
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1020	N	704	-0-	-316	-0-	38	1	665	3	Y	1					2
							1	9									
07	1085	N	745	-0-	-340	-0-	40	1	705	3	Y	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	849	-0-	-951	821	43	1	783	3	Y	21	25	1			9
							23	9									
04	1706	N	885	-0-	-821	-0-	45	1	818	3	Y	20	17	1			12
							22	9									
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	46	1	828	3	Y	17	14	1			15
							19	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	15	14	1			16
							17	9									
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	48	1	800	3	Y	14	21	1			9
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	1261	N	427	-0-	-834	-0-	22	1	393	3	Y	11	12	1	1	8	4
							12	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	385	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	22	1	366	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	22	1	371	3	Y	7	10	1	1	8	4
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

03	716	N	244	-0-	-472	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

03	1470	N	490	-0-	-980	-0-	28	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	28	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	22	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

03	2500	N	1084	-0-	-1416	898	62	1	1022	3	Y	-0-					1
04	2087	N	1189	-0-	-898	-0-	67	1	1122	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	65	1	1085	3	Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	3	Y	1					1
							1	9									
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	66	1	1051	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

03	2500	N	932	-0-	-1568	348	25	1	907	3	Y	-0-	11	1			5
04	1210	N	862	-0-	-348	-0-	20	1	839	3	Y	3					8
							3	9									
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	23	1	842	3	Y	-0-					8
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	23	1	799	3	Y	-0-					8
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	25	1	766	3	Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	4	1	175	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	149	1	188	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	280	-0-	-708	-0-	21	1	259	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	19	1	246	3	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	19	1	225	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	18	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

03	317	N	105	-0-	-212	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2406	N	802	-0-	-1604	-0-	49	1	750	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	53	1	776	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	86	1	1281	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1560	3	Y	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

03	59	N	20	-0-	-39	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

03	1170	N	62	-0-	-1108	-0-	4	1	57	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	2	1			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	643	3	N	3	1	1			2
							3	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

03	1571	N	510	-0-	-1061	-0-	34	1	474	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	34	1	454	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	32	1	430	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	33	1	418	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	475	-0-	-1125	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1071	-0-	-729	1359	48	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	2391	N	1032	-0-	-1359	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	45	1	934	2	Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	620	-0-	-1080	194	32	1	586	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	791	N	597	-0-	-194	-0-	31	1	562	3	N	4	2	1	1	8	3
							4	9									
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	31	1	603	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	629	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	N	625	-0-	-1221	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	665	-0-	-935	415	46	1	619	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1040	N	625	-0-	-415	-0-	44	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	43	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	43	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	45	1	579	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	455	2	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	-0-					-0-
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	36	1	398	2	N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	43	1	448	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	97	1	63	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2462	N	841	-0-	-1621	-0-	52	1	787	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	52	1	751	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	48	1	712	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	47	1	731	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	647	-0-	-1153	98	60	1	587	3	Y	-0-					1
04	701	N	603	-0-	-98	-0-	55	1	548	3	Y	-0-					1
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	63	1	580	3	Y	-0-					1
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	58	1	559	3	Y	-0-					1
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	64	1	588	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	688	-0-	-1012	366	64	1	624	3	Y	-0-					1
04	969	N	603	-0-	-366	-0-	55	1	548	3	Y	-0-					1
05	713	N	590	-0-	-123	-0-	57	1	533	3	Y	-0-					1
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	61	1	589	3	Y	-0-					1
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	56	1	517	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	201	-0-	-433	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	145	-0-	-164	-0-	145	3			Y	-0-					13
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	8			13
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					13
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					13
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2178	N	732	-0-	-1446	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	33	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	690	-0-	-1110	245	31	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	914	N	669	-0-	-245	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	31	1	659	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	295	-0-	-587	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2244	N	777	-0-	-1467	-0-	777	3			Y	-0-					17
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					17
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1	1	8			17
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			Y	-0-					17
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	266	-0-	-247	-0-	14	1	251	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	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

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	524	2	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	429	2	N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	36	1	402	2	N	-0-					-0-
07	589	N	429	-0-	-160	-0-	38	1	391	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	141	1	1597	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	145	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	150	1	1630	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	137	1	1518	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	152	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1739	N	705	-0-	-1034	-0-	45	1	658	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	690	N	504	-0-	-186	-0-	32	1	470	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	27	1	393	2	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2420	N	818	-0-	-1602	-0-	42	1	770	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	755	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	43	1	728	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	44	1	746	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1089	-0-	-711	1489	75	1	1013	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2503	N	1014	-0-	-1489	-0-	71	1	943	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	79	1	1024	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	82	1	1065	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	0	N	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
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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
05	496	N	138	-0-	-358	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
06	300	N	104	-0-	-196	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1383	N	468	-0-	-915	-0-	33	1	435	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	2	N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	579	2	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2119	N	715	-0-	-1404	-0-	36	1	659	3	Y	18	21	1	1	8	7
							20	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	34	1	604	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	33	1	557	3	Y	12	11	1			12
							13	9									
07	682	N	599	-0-	-83	-0-	33	1	556	3	Y	9	14	1			7
							10	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	1600	N	622	-0-	-978	206	31	1	573	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
04	797	N	591	-0-	-206	-0-	30	1	547	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	13	10	1			11
							14	9									
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	32	1	538	3	Y	10	10	1			11
							11	9									
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	34	1	570	3	Y	11	15	1			7
							12	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	555	-0-	-1057	-0-	39	1	516	2	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	41	1	506	2	N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	39	1	490	2	N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	40	1	503	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	130	-0-	-225	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-	3	1			3
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-	1	1			2
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-	1	1			1
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	3	N	-0-					1
07	248	N	84	-0-	-164	-0-	4	1	80	3	N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	308	-0-	-661	-0-	19	1	288	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	547	-0-	-1153	17	40	1	506	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	539	N	522	-0-	-17	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					1
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	2					3
							2	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	459	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	985	N	185	-0-	-800	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					1
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	3	Y	-0-					1
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	-0-					1
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	3	Y	-0-					1
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4268	X	1614	-0-	-2654	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1550	-0-	-62	-0-	70	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	1535	-0-	-25	-0-	70	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1594	-0-	-18	-0-	73	1	1521	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
03	98	N	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	N	-0-					18
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	1	7	1			12
							1	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	123	-0-	-343	-0-	8	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	N	369	-0-	-763	-0-	25	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	164	-0-	-239	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1019	-0-	-1481	404	64	1	955	3	Y	-0-					-0-
04	1330	N	926	-0-	-404	-0-	59	1	867	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	59	1	839	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	59	1	853	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	62	1	849	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	80	-0-	-154	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	1	1			1
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					1
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	67	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1629	N	524	-0-	-1105	-0-	36	1	487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	50	1	656	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	51	1	650	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-					-0-
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	4	1	172	3	N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	3	1	142	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	194	1	122	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	692	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	677	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	39	1	695	3	N	3	5	1			3
							3	9									
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	38	1	676	3	N	2					5
							2	9									
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	39	1	696	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	184	-0-	-322	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1758	N	603	-0-	-1155	-0-	44	1	556	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	518	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	521	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2037	N	678	-0-	-1359	-0-	100	1	577	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	98	1	549	3	Y	1					2
							1	9									
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	97	1	559	3	Y	1					3
							1	9									
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	97	1	520	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	98	1	537	3	Y	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	977	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	938	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	52	1	956	3	N	1					2
							1	9									
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	49	1	922	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	51	1	942	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	2	N	-0-					-0-
05	992	N	773	-0-	-219	-0-	35	1	738	2	N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	16	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	15	1	297	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	1					1
							1	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	1					2
							1	9									
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	2500	N	2780	-0-	280	5622	150	1	2600	3	N	27	17	1	2	8	25
							30	9									
04	3000	N	2671	-0-	-329	5293	142	1	2503	3	N	24	28	1	1	8	20
							26	9									
05	3100	N	2770	-0-	-330	4963	143	1	2601	3	N	24	28	1			16
							26	9									
06	3000	N	2692	-0-	-308	4655	134	1	2533	3	N	23	12	1	1	8	26
							25	9									
07	3100	N	2820	-0-	-280	4375	128	1	2673	3	N	17	18	1			25
							19	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					25

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
03	1490	N	487	-0-	-1003	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	22	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		11	-0-	11	58	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			1
04	14B2 EXT		5	-0-	5	63	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	67	4	3			Y	-0-					-0-
06	71	X	4	-0-	-67	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

03	1800	N	1392	-0-	-408	2430	63	1	1329	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1277	-0-	-1723	707	59	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1932	N	1225	-0-	-707	-0-	55	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

03	1700	N	734	-0-	-966	534	33	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	699	-0-	-534	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

03	2500	N	1417	-0-	-1083	1653	80	1	1337	3	Y	-0-					1
04	3000	N	1361	-0-	-1639	14	77	1	1283	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1393	N	1379	-0-	-14	-0-	78	1	1300	3	Y	1					1
							1	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	3	Y	-0-					1
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	81	1	1287	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

03	1600	N	732	-0-	-868	665	42	1	689	3	Y	1					1
							1	9									
04	1423	N	758	-0-	-665	-0-	43	1	715	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	38	1	633	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	39	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	39	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

03	2500	N	868	-0-	-1632	33	49	1	818	3	Y	1					1
							1	9									
04	836	N	803	-0-	-33	-0-	45	1	758	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	48	1	801	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	51	1	772	3	Y	1					1
							1	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	808	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
05	899	N	319	-0-	-580	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	41	1	774	2	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	21	1	412	2	N	-0-					-0-
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	20	1	373	2	N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	635	-0-	-1165	25	47	1	586	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	642	N	617	-0-	-25	-0-	63	1	553	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	59	1	572	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	52	1	518	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	153	1	521	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	110	-0-	-222	-0-	6	1	104	3	N	-0-	1	1			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	105	3	N	2					2
							2	9									
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	104	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	40	-0-	-71	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	660	-0-	-940	323	61	1	599	3	Y	-0-					1
04	911	N	588	-0-	-323	-0-	54	1	534	3	Y	-0-					1
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	62	1	571	3	Y	-0-					1
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	57	1	546	3	Y	-0-					1
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	564	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	2500	N	1260	-0-	-1240	1233	76	1	1183	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2457	N	1224	-0-	-1233	-0-	76	1	1147	3	N	1					1
							1	9									
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	74	1	1130	3	N	1					2
							1	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	3	N	-0-	1	1			1
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	86	1	1280	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	4	4	1			3
							4	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	1031	N	363	-0-	-668	-0-	21	1	340	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	283	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	10	1	181	3	N	1					2
							1	9									
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	15	1	276	3	N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	N	557	-0-	-1119	-0-	170	1	387	3	N	-0-	1	1			-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	165	1	372	3	N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	169	1	364	3	N	1					1
							1	9									
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	163	1	330	3	N	-0-					1
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	168	1	343	3	N	-0-					1
08	0	N	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
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

03	1700	N	2142	-0-	442	4908	2142	3		Y	-0-					-0-
04	3000	N	1554	-0-	-1446	3462	1554	3		Y	-0-					-0-
05	3100	N	1131	-0-	-1969	1493	1131	3		Y	-0-					-0-
06	2265	N	772	-0-	-1493	-0-	772	3		Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	N	-0-				-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	N	-0-				-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	7	1	329	3	N	-0-				-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	6	1	316	3	N	-0-				-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	198	1	319	3	N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

03	791	N	271	-0-	-520	-0-	15	1	256	3	Y	-0-				-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-				-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-				-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	Y	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

03	957	N	532	-0-	-425	-0-	39	1	491	3	Y	2	1	1		2
							2	9								
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	Y	-0-	2	1		-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	76	1	728	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	43	1	427	3	Y	3	2	1		1
							3	9								
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	144	1	679	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

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
03	915	N	309	-0-	-606	-0-	21	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	21	1	278	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	66	-0-	-134	-0-	66	3			Y	-0-					225
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					225
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					225
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					225
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	78	1	54	3	Y	-0-					225
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1170	N	379	-0-	-791	-0-	28	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	315	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	32	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	29	1	286	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	106	1	291	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1600	N	868	-0-	-732	1082	67	1	795	2	Y	5					9
							6	9									
04	2008	N	926	-0-	-1082	-0-	73	1	849	2	Y	4	8	1	1	8	4
							4	9									
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	70	1	872	2	Y	3					7
							3	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	70	1	821	2	Y	2					9
							2	9									
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	74	1	814	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1791	N	589	-0-	-1202	-0-	39	1	547	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	4	3	1	1	8	3
							4	9									
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	39	1	531	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	38	1	517	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	39	1	503	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

03	382	N	51	-0-	-331	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

03	1700	N	1468	-0-	-232	2731	79	1	1389	3	N	-0-					13
04	3000	N	1402	-0-	-1598	1133	73	1	1329	3	N	-0-					13
05	2564	N	1431	-0-	-1133	-0-	78	1	1353	3	N	-0-					13
06	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	72	1	1150	3	N	-0-					13
07	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	65	1	1113	3	N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

03	25	N	6	-0-	-19	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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. 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
03	8598	X	2940	-0-	-5658	-0-	158	1	2749	3	N	30	19	1	2	8	27
							33	9									
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	143	1	2515	3	N	24	29	1	1	8	21
							26	9									
05	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	144	1	2613	3	N	25	29	1			17
							28	9									
06	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	126	1	2385	3	N	21	12	1	1	8	25
							23	9									
07	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	118	1	2465	3	N	16	17	1			24
							18	9									
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					24

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

03	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

03	1392	N	419	-0-	-973	-0-	49	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	33	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	38	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

03	326	N	109	-0-	-217	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1700	N	903	-0-	-797	972	62	1	840	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1759	N	787	-0-	-972	-0-	55	1	731	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	899	N	508	-0-	-391	-0-	36	1	471	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	870	N	676	-0-	-194	-0-	48	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	652	-0-	-154	-0-	47	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	85	-0-	-158	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1600	N	759	-0-	-841	719	47	1	712	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1460	N	741	-0-	-719	-0-	44	1	696	3	Y	1					1
							1	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	726	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	688	3	Y	1					1
							1	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	429	3	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	87	1	454	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1565	N	613	-0-	-952	-0-	96	1	517	3	Y	-0-					1
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	93	1	584	3	Y	-0-					1
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	96	1	543	3	Y	-0-					1
06	600	N	393	-0-	-207	-0-	93	1	300	3	Y	-0-					1
07	713	N	478	-0-	-235	-0-	96	1	382	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	256	N	88	-0-	-168	-0-	88	3			Y	-0-					1
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					1
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					1
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1018	N	306	-0-	-712	-0-	16	1	289	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	14	1	269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	13	1	255	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	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 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 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
03	1549	N	533	-0-	-1016	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	108	1	1426	3	N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	94	1	1211	3	N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	112	1	1661	3	N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	113	1	1536	3	N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1531	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	192	-0-	-367	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	298	-0-	-673	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	21	1	254	2	N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	19	1	246	2	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11388	X	3862	-0-	-7526	-0-	175	1	3687	2	Y	-0-					-0-
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	170	1	3527	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	173	1	3648	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	165	1	3464	2	Y	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	178	1	3699	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	98	-0-	-148	-0-	5	1	93	3	N	-0-	1	1			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	1					1
							1	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-	1	1			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

03	483	N	168	-0-	-315	-0-	12	1	154	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	93	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

03	832	N	75	-0-	-757	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	96	-0-	-276	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1407	-0-	-1093	1488	75	1	1331	3	N	1					13
							1	9									
04	2818	N	1330	-0-	-1488	-0-	69	1	1261	3	N	-0-					13
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	74	1	1288	3	N	-0-					13
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	77	1	1237	3	N	-0-					13
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	74	1	1250	3	N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2072	N	654	-0-	-1418	-0-	51	1	599	2	Y	4					7
							4	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	59	1	680	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	53	1	654	2	Y	3					6
							3	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	640	2	Y	2					8
							2	9									
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	58	1	644	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	605	N	205	-0-	-400	-0-	93	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	89	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	92	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	89	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	92	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1254	N	372	-0-	-882	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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
SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5196	X	1761	-0-	-3435	-0-	121	1	1638	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	117	1	1547	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1922	X	1525	-0-	-397	-0-	109	1	1415	3	Y	1					1
							1	9									
06	1710	X	1501	-0-	-209	-0-	107	1	1394	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1767	X	1539	-0-	-228	-0-	111	1	1426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

03	51	N	10	-0-	-41	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

03	2500	N	1592	-0-	-908	2215	143	1	1449	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1517	-0-	-1483	732	137	1	1380	3	Y	-0-					-0-
05	2269	N	1537	-0-	-732	-0-	119	1	1418	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	119	1	1346	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	120	1	1386	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

03	2500	N	968	-0-	-1532	538	87	1	881	3	Y	-0-					-0-
04	1356	N	818	-0-	-538	-0-	74	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	90	1	1072	3	Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	92	1	1047	3	Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	92	1	1061	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1118	-0-	-682	1214	131	1	987	3	Y	-0-					-0-
04	2268	N	1054	-0-	-1214	-0-	124	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	132	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	973	-0-	-107	-0-	118	1	855	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	125	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	575	-0-	-1125	136	54	1	511	3	N	9	7	8			7
							10	9									
04	479	N	343	-0-	-136	-0-	33	1	309	3	N	1	3	1			5
							1	9									
05	744	N	324	-0-	-420	-0-	31	1	292	3	N	1					6
							1	9									
06	570	N	301	-0-	-269	-0-	27	1	273	3	N	1					7
							1	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	38	1	393	3	N	1					8
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2143	N	782	-0-	-1361	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	N	-0-	2	1			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	N	2					2
							2	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	N	-0-	1	1			1
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1281	-0-	-319	2296	64	1	1210	3	N	6	15	1	1	8	1
							7	9									
04	3000	N	983	-0-	-2017	279	44	1	936	3	N	3					4
							3	9									
05	1333	N	641	-0-	-692	-0-	30	1	603	3	N	7					11
							8	9									
06	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	53	1	1067	3	N	4	10	1			5
							4	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	63	1	1079	3	N	9	1	8			13
							10	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2500	N	1001	-0-	-1499	447	50	1	949	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1415	N	968	-0-	-447	-0-	48	1	918	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	972	3	N	2	1	8			2
							2	9									
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	48	1	906	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	51	1	931	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	196	N	67	-0-	-129	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	1					1
							1	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	53	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	205	N	68	-0-	-137	-0-	5	1	62	2	Y	1					1
							1	9									
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					1
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	107	1	55	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	603	-0-	-1097	47	47	1	552	2	Y	4					7
							4	9									
04	595	N	548	-0-	-47	-0-	43	1	502	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	43	1	529	2	Y	3					6
							3	9									
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	44	1	524	2	Y	1					7
							1	9									
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	39	1	433	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1255	N	448	-0-	-807	-0-	23	1	422	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	24	1	398	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	982	-0-	-1518	548	982	3			Y	-0-					-0-
04	1583	N	1035	-0-	-548	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2308	N	771	-0-	-1537	-0-	40	1	729	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	695	3	N	3	2	1	1	8	3
							3	9									
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	33	1	640	3	N	3	2	1	1	8	3
							3	9									
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	33	1	657	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	224	1	651	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1800	N	1359	-0-	-441	2054	77	1	1278	3	N	4	3	1			7
							4	9									
04	3000	N	1262	-0-	-1738	316	67	1	1189	3	N	5	4	1			8
							6	9									
05	1499	N	1183	-0-	-316	-0-	62	1	1118	3	N	3	7	1			4
							3	9									
06	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	62	1	1095	3	N	4					8
							4	9									
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	57	1	1034	3	N	1	3	1			6
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	9048	X	3032	-0-	-6016	-0-	163	1	2838	3	N	28	19	1			28
							31	9									
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	154	1	2702	3	N	26	31	1	1	8	22
							29	9									
05	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	152	1	2754	3	N	25	30	1			17
							28	9									
06	3060	X	2753	-0-	-307	-0-	137	1	2592	3	N	22	12	1			27
							24	9									
07	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	126	1	2622	3	N	16	18	1			25
							18	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					25

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
03	1464	N	362	-0-	-1102	-0-	28	1	332	2	Y	2					4
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	33	1	403	2	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			Y	-0-					1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	46	1	871	3	N	3	9	1			1
							3	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	N	2					3
							2	9									
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	40	1	792	3	N	9					12
							10	9									
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	37	1	735	3	N	3	11	1			4
							3	9									
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	42	1	721	3	N	4					8
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1295	N	436	-0-	-859	-0-	19	1	415	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	429	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	386	-0-	-754	-0-	16	1	368	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	355	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	16	1	340	3	Y	-0-	1	1			1
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	101	1	731	3	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	89	1	633	3	N	-0-					-0-
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	71	1	503	3	N	-0-					-0-
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	87	1	643	3	N	-0-					-0-
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	87	1	611	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

03	626	N	216	-0-	-410	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	157	1	226	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	16	1	301	3	N	1					1
							1	9									
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	18	1	347	3	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	121	1	839	3	N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	149	1	840	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	154	1	882	3	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	124	1	824	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	117	1	822	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	578	N	198	-0-	-380	-0-	12	1	185	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					1
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					1
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	113	1	180	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1700	N	762	-0-	-938	562	762	3			Y	-0-					1
04	1223	N	661	-0-	-562	-0-	661	3			Y	-0-					1
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			Y	-0-					1
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			Y	-0-					1
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	1467	N	525	-0-	-942	-0-	26	1	498	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	N	1					1
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

03	1600	N	866	-0-	-734	828	102	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	1542	N	714	-0-	-828	-0-	99	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	602	-0-	-297	-0-	102	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	600	-0-	-240	-0-	99	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	635	-0-	-109	-0-	102	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

03	2500	N	1453	-0-	-1047	860	73	1	1374	3	N	5	11	1	1	8	1
							6	9									
04	2284	N	1424	-0-	-860	-0-	64	1	1356	3	N	4					5
							4	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	66	1	1306	3	N	15					20
							17	9									
06	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	60	1	1195	3	N	4	18	1			6
							4	9									
07	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	71	1	1220	3	N	9	1	8			14
							10	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	1					3
							1	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	N	1					4
							1	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					2
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1851	N	621	-0-	-1230	-0-	33	1	588	3	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	N	1					1
							1	9									
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	28	1	540	3	N	-0-					1
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	25	1	480	3	N	-0-	1	1			-0-
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	3	N	13	16	1	1	8	16
							14	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	479	3	N	6	12	1	1	8	9
							7	9									
05	2077	N	520	-0-	-1557	-0-	28	1	486	3	N	5	7	1	1	8	6
							6	9									
06	1920	N	594	-0-	-1326	-0-	32	1	556	3	N	5	3	1			8
							6	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	627	3	N	4	5	1			7
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	945	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	1023	N	925	-0-	-98	-0-	45	1	876	3	N	4	3	1	1	8	4
							4	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	938	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	48	1	954	3	N	4	3	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

03	774	N	284	-0-	-490	-0-	19	1	264	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	233	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	18	1	230	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

03	370	N	126	-0-	-244	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

03	411	N	142	-0-	-269	-0-	9	1	133	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	1101	N	473	-0-	-628	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	551	3	Y	-0-					1
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	60	1	557	3	Y	-0-					1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	Y	-0-					1
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	730	-0-	-970	532	41	1	686	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	1323	N	791	-0-	-532	-0-	42	1	746	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	789	3	N	2	4	1			3
							2	9									
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	38	1	674	3	N	2					5
							2	9									
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	37	1	662	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	557	N	214	-0-	-343	-0-	11	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	10	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12422	X	4158	-0-	-8264	-0-	4158	3			N	-0-					6
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					6
05	4309	X	3919	-0-	-390	-0-	3919	3			N	-0-					6
06	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	3952	3			N	-0-					6
07	4247	X	4006	-0-	-241	-0-	4006	3			N	-0-					6
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					6

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1105	-0-	-1395	779	60	1	1034	3	N	10	7	1			10
							11	9									
04	1868	N	1089	-0-	-779	-0-	58	1	1021	3	N	9	11	1			8
							10	9									
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	58	1	1044	3	N	11	12	1			7
							12	9									
06	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	50	1	954	3	N	8	5	1			10
							9	9									
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	47	1	988	3	N	7	7	1			10
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	427	-0-	-693	-0-	23	1	402	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	19	1	337	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	19	1	340	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4720	X	1493	-0-	-3227	-0-	80	1	1402	3	N	10	13	1			14
							11	9									
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	78	1	1338	3	N	13	12	1	1	8	14
							14	9									
05	1860	X	1615	-0-	-245	-0-	87	1	1514	3	N	13	13	1	1	8	13
							14	9									
06	1800	X	1483	-0-	-317	-0-	80	1	1391	3	N	11	6	1			18
							12	9									
07	1860	X	1660	-0-	-200	-0-	87	1	1559	3	N	13	13	1			18
							14	9									
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					18

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8117	X	2702	-0-	-5415	-0-	2702	3			N	-0-					1
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					1
05	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	2742	3			N	-0-					1
06	2700	X	2483	-0-	-217	-0-	2483	3			N	-0-					1
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					1
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	126	1	1279	3	N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	92	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	106	1	1261	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	105	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	72	1	831	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	647	-0-	-953	320	32	1	613	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	917	N	597	-0-	-320	-0-	30	1	567	3	N	-0-	2	1			-0-
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	27	1	503	3	N	1					1
							1	9									
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	28	1	531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	29	1	537	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1495	N	526	-0-	-969	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	623	3	N	7	5	1			8
							8	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	3	N	10	10	1			8
							11	9									
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	51	1	920	3	N	8	10	1			6
							9	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	868	3	N	7	4	1			9
							8	9									
07	1178	N	997	-0-	-181	-0-	45	1	945	3	N	6	6	1			9
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	150	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	142	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	151	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	138	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	141	1	971	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1082	-0-	-718	1333	54	1 3 9	1025	3	N	3	2	1			3
04	2372	N	1039	-0-	-1333	-0-	52	1 2 9	985	3	N	2	4	1			1
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	55	1 2 9	1011	3	N	2					3
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	51	1 1 9	965	3	N	1	2	1			2
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	53	1 1 9	968	3	N	1					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2346	N	808	-0-	-1538	-0-	43	1 6 9	759	3	N	5	6	1			7
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1 7 9	719	3	N	6	6	1			7
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	42	1 8 9	741	3	N	7	6	1	1	8	7
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	40	1 7 9	695	3	N	6	3	1			10
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	40	1 6 9	705	3	N	5	6	1			9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	90	3	N	1	1	1			1
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	76	3	N	1	1	1			1
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	79	3	N	1	1	1			1
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1 1 9	76	3	N	1	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	697	-0-	-903	440	37	1 4 9	656	3	N	4	5	1			6
04	1127	N	687	-0-	-440	-0-	37	1 7 9	643	3	N	6	5	1	1	8	6
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	666	3	N	5	5	1	1	8	5
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	635	3	N	6	3	1			8
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	37	1 4 9	653	3	N	4	5	1			7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	2073	-0-	-427	3762	111	1	1948	3	N	13	17	1			18
							14	9									
04	3000	N	1983	-0-	-1017	2745	108	1	1856	3	N	17	16	1	1	8	18
							19	9									
05	3100	N	2051	-0-	-1049	1696	110	1	1923	3	N	16	16	1	1	8	17
							18	9									
06	3000	N	1922	-0-	-1078	618	103	1	1802	3	N	15	8	1			24
							17	9									
07	2514	N	1896	-0-	-618	-0-	100	1	1781	3	N	14	16	1			22
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	629	-0-	-1171	39	43	1	586	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	641	N	602	-0-	-39	-0-	42	1	559	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	44	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	42	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	43	1	553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1356	-0-	-344	2242	67	1	1286	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	3000	N	1318	-0-	-1682	560	66	1	1250	3	N	2	5	1			1
							2	9									
05	1917	N	1357	-0-	-560	-0-	70	1	1285	3	N	2					3
							2	9									
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	66	1	1249	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	69	1	1272	3	N	2					5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	N	4	5	1			5
							4	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	3	4	1			4
							3	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	517	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	26	1	459	3	N	4	2	1			6
							4	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	N	4	4	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	519	-0-	-1031	-0-	28 6	1 9	485	3	N	5	3	1			5
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	434	3	N	4	5	1			4
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	23 4	1 9	417	3	N	4	5	1			3
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	23 3	1 9	437	3	N	3	2	1			4
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	20 3	1 9	415	3	N	3	3	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	993	-0-	-607	1546	53 7	1 9	933	3	N	6	9	1			9
04	2460	N	914	-0-	-1546	-0-	50 10	1 9	854	3	N	9	8	1			10
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	57 10	1 9	988	3	N	9	9	1	1	8	9
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	947	3	N	8	4	1			13
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	959	3	N	8	9	1			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2014	N	680	-0-	-1334	-0-	31 1	1 9	648	3	Y	1	6	1			1
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	604	3	Y	1					2
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	24 2	1 9	525	3	Y	2					4
06	660	N	290	-0-	-370	-0-	11 2	1 9	277	3	Y	2	5	1			1
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	661	3	Y	2					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1793	N	602	-0-	-1191	-0-	161	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	155	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	162	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	156	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	160	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					40
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					40
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					40
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					40
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
03	1700	N	2214	-0-	514	4758	105	1	2108	2	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	2110	-0-	-890	3868	108	1	2002	2	Y	-0-					1
05	3100	N	2123	-0-	-977	2891	104	1	2019	2	Y	-0-					1
06	3000	N	2005	-0-	-995	1896	101	1	1904	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2006	-0-	-1094	802	103	1	1903	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	802					Y	NO RPT					-0-

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
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					1
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					1
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					1
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					2
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					2
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	3			N	-0-					2
06	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	3			N	-0-					2
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	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 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					1
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					1
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					1
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					1
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	986	-0-	-1514	490	60	1	925	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1466	N	976	-0-	-490	-0-	61	1	914	3	N	1					1
							1	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	64	1	966	3	N	-0-					1
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	60	1	881	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	63	1	936	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					1
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					1
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	320	-0-	-579	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	240	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1965	N	671	-0-	-1294	-0-	46	1	624	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	45	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	605	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	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
SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1679	N	575	-0-	-1104	-0-	39	1	536	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	39	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	980	N	333	-0-	-647	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	136	-0-	-264	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					2
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					2
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					2
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					2
07	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1477	N	492	-0-	-985	-0-	30	1	462	3	N	-0-	1	1			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	28	1	430	3	N	1					1
							1	9									
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	26	1	387	3	N	-0-					1
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	26	1	387	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	751	-0-	-849	725	45	1	706	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1432	N	707	-0-	-725	-0-	44	1	662	3	N	1					1
							1	9									
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	44	1	661	3	N	-0-					1
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	39	1	569	3	N	-0-					1
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	36	1	534	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2500	N	1368	-0-	-1132	1421	70	1	1289	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
04	2790	N	1369	-0-	-1421	-0-	71	1	1288	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
06	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	65	1	1090	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	74	1	1238	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1448	-0-	-1052	1843	87	1	1360	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1386	-0-	-1614	229	86	1	1299	3	N	1					1
							1	9									
05	1652	N	1423	-0-	-229	-0-	88	1	1334	3	N	1					2
							1	9									
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	86	1	1264	3	N	-0-	1	1			1
07	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	88	1	1312	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1493	-0-	-307	2368	90	1	1402	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1390	-0-	-1610	758	86	1	1303	3	N	1					1
							1	9									
05	2254	N	1496	-0-	-758	-0-	92	1	1403	3	N	1					2
							1	9									
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	90	1	1321	3	N	-0-	1	1			1
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	89	1	1327	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1436	-0-	-264	2567	87	1	1348	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	1366	-0-	-1634	933	85	1	1280	3	N	1					1
							1	9									
05	2305	N	1372	-0-	-933	-0-	85	1	1286	3	N	1					2
							1	9									
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	85	1	1248	3	N	-0-	1	1			1
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	87	1	1294	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1352	-0-	-1148	789	82	1	1269	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1730	N	941	-0-	-789	-0-	58	1	882	3	N	1					1
							1	9									
05	992	N	971	-0-	-21	-0-	60	1	911	3	N	-0-					1
06	1290	N	828	-0-	-462	-0-	53	1	775	3	N	-0-					1
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	59	1	878	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					1
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					1
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					1
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					1
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					1
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					1
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					1
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					1
08	0	N	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
WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	772	-0-	-828	767	47	1	724	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1481	N	714	-0-	-767	-0-	44	1	669	3	N	1					1
							1	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	-0-					1
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	3	N	-0-					1
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	46	1	685	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1624	N	578	-0-	-1046	-0-	31	1	541	3	N	5	3	1			5
							6	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	N	5	6	1			3
							6	9									
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	25	1	472	3	N	4	2	1			5
							4	9									
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	24	1	499	3	N	3	3	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1321	N	424	-0-	-897	-0-	23	1	397	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	4	4	1			3
							4	9									
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	16	1	310	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	3	2	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-	1	1			-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	910	3	N	1					1
							1	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	3	N	-0-					1
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	57	1	835	3	N	-0-					1
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	58	1	859	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	1			Y	-0-	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					12
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					12
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					12
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	-0-					12
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1335	N	460	-0-	-875	-0-	24	1	433	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	24	1	406	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	417	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	7	-0-	-19	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	3	65	9	N	59	24	1	1	8	34
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-	26	1			8
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	1	4	1			5
							1	9									
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-	3	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	8352	X	2749	-0-	-5603	-0-	148	1	2573	3	N	25	17	1			25
							28	9									
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	138	1	2433	3	N	23	28	1			20
							25	9									
05	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	136	1	2470	3	N	23	27	1			16
							25	9									
06	2850	X	2475	-0-	-375	-0-	123	1	2331	3	N	19	11	1			24
							21	9									
07	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	114	1	2373	3	N	15	16	1			23
							17	9									
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					23

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	3911	-0-	-7404	-0-	211	1	3659	3	N	37	25	1			36
							41	9									
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	197	1	3472	3	N	33	40	1	1	8	28
							36	9									
05	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	198	1	3597	3	N	35	40	1			23
							39	9									
06	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	178	1	3366	3	N	29	16	1	1	8	35
							32	9									
07	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	165	1	3428	3	N	22	24	1			33
							24	9									
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					33

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	1					1
							1	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	73	3	N	1					1
							1	9									
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	153	1	2032	3	N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	141	1	1826	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	139	1	2068	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	138	1	1886	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	150	1	1847	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10869	X	4031	-0-	-6838	-0-	216	1	3814	3	N	1					41
							1	9									
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	198	1	3610	3	N	-0-					41
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	200	1	3461	3	N	-0-					41
06	3900	X	3347	-0-	-553	-0-	196	1	3151	3	N	-0-					41
07	4030	X	3101	-0-	-929	-0-	172	1	2927	3	N	2					43
							2	9									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1011	-0-	-589	1344	55	1	946	3	N	9	6	1			9
							10	9									
04	2290	N	946	-0-	-1344	-0-	50	1	886	3	N	9	10	1	1	8	7
							10	9									
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	49	1	889	3	N	9	10	1			6
							10	9									
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	44	1	830	3	N	7	4	1			9
							8	9									
07	992	N	892	-0-	-100	-0-	41	1	845	3	N	5	6	1			8
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

03	2277	N	782	-0-	-1495	-0-	42	1	739	3	N	1					11
							1	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	686	3	N	-0-					11
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	40	1	691	3	N	-0-					11
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	41	1	654	3	N	-0-					11
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	116	1	651	3	N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	3	N	14	10	1			14
							15	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	3	N	14	16	1			12
							15	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	85	1	1534	3	N	13	16	1			9
							14	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	3	N	13	7	1			15
							14	9									
07	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	72	1	1497	3	N	9	10	1			14
							10	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

03	8584	X	2910	-0-	-5674	-0-	2910	3			N	-0-					3
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					3
05	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	2845	3			N	-0-					3
06	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	2723	3			N	-0-					3
07	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2796	3			N	-0-					3
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

03	1800	N	1340	-0-	-460	2006	94	1	1246	2	N	-0-					1
04	3000	N	1281	-0-	-1719	287	84	1	1197	2	N	-0-					1
05	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	97	1	1197	2	N	-0-					1
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	90	1	1148	2	N	-0-					1
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	94	1	1187	2	N	-0-					1
08	0	N	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
MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	95	-0-	-189	-0-	5	1	89	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	82	3	N	1					1
							1	9									
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	2	1			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	192	1	5	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	1	8	1			2
							1	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	1	1	8			2
							1	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					2
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	239	3	N	1					3
							1	9									
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	250	3	N	1					4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	86	1	1145	3	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1367	3	N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	3	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	106	1	1306	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2500	N	1299	-0-	-1201	1426	95	1	1203	3	Y	1	19	1			2
							1	9									
04	2234	N	808	-0-	-1426	-0-	62	1	745	3	Y	1					3
							1	9									
05	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	77	1	1004	3	Y	13					16
							14	9									
06	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	79	1	925	3	Y	3	18	1			1
							3	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	77	1	942	3	Y	4					5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

03	1767	N	601	-0-	-1166	-0-	32	1	563	3	N	5	4	1			5
							6	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	N	6	6	1			5
							7	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	N	6	7	1			4
							7	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	N	5	3	1			6
							6	9									
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	26	1	545	3	N	3	4	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

03	442	N	158	-0-	-284	-0-	8	1	149	3	N	1	50	1			13
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					13
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	145	3	N	1	1	8			13
							1	9									
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					13
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

03	322	N	142	-0-	-180	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1567	N	506	-0-	-1061	-0-	35	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	38	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	102	1	31	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	98	1	28	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	102	1	35	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	98	1	52	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	102	1	42	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1600	N	1323	-0-	-277	2853	71	1	1239	3	N	12	9	1			12
							13	9									
04	3000	N	1585	-0-	-1415	1438	84	1	1486	3	N	14	15	1			11
							15	9									
05	3050	N	1612	-0-	-1438	-0-	83	1	1514	3	N	14	16	1			9
							15	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1416	3	N	12	7	1			14
							13	9									
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	72	1	1489	3	N	10	10	1			14
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					1
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					1
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					1
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					1
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					1
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					1
05	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	1648	3			N	-0-					1
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					1
07	2201	N	1835	-0-	-366	-0-	1835	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					1
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					1
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					1
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					1
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					1
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					1
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					1
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					1
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					1
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					1
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	7943	X	2681	-0-	-5262	-0-	138	1	2523	3	Y	18	17	1	1	8	10
							20	9									
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	133	1	2406	3	Y	15	16	1			9
							17	9									
05	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	137	1	2467	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
06	2640	X	2383	-0-	-257	-0-	132	1	2237	3	Y	13	11	1			14
							14	9									
07	2728	X	2468	-0-	-260	-0-	138	1	2318	3	Y	11	15	1			10
							12	9									
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					10

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	43	-0-	-257	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2155	N	719	-0-	-1436	-0-	39	1	672	3	N	7	5	1			7
							8	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	6	7	1	1	8	5
							7	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	N	6	7	1			4
							7	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	651	3	N	6	3	1			7
							7	9									
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	30	1	629	3	N	4	5	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1303	N	439	-0-	-864	-0-	24	1	411	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	22	1	407	3	N	4	4	1			3
							4	9									
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	20	1	388	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	402	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1308	-0-	-392	1922	124	1	1184	3	N	-0-					2
04	3000	N	1259	-0-	-1741	181	121	1	1137	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1501	N	1320	-0-	-181	-0-	128	1	1192	3	N	-0-					2
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	115	1	1147	3	N	1					3
							1	9									
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	115	1	1180	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	295	N	108	-0-	-187	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	44	3	Y	1					1
							1	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	106	1	98	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 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
03	1388	N	478	-0-	-910	-0-	44	1	425	3	N	8	7	8			6
							9	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	N	2	3	1			5
							2	9									
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	48	1	446	3	N	1					6
							1	9									
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	37	1	371	3	N	2					8
							2	9									
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	35	1	360	3	N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1355	-0-	-1145	1560	1355	3			Y	-0-					4
04	2627	N	1067	-0-	-1560	-0-	1066	3	1	9	Y	1	1	8			4
05	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	1088	3			Y	-0-					4
06	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	1039	3			Y	-0-					4
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	350	-0-	-678	-0-	19	1	328	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	313	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	15	1	292	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1107	N	376	-0-	-731	-0-	20	1	353	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	4	4	1			3
							4	9									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	19	1	347	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	331	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	341	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1915	N	655	-0-	-1260	-0-	61	1	582	3	N	11	8	8			10
							12	9									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	60	1	564	3	N	2	5	1			7
							2	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	595	3	N	2					9
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	58	1	578	3	N	2					11
							2	9									
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	57	1	585	3	N	1					12
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

03	161	N	72	-0-	-89	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	74	1	1097	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	879	-0-	-231	-0-	60	1	819	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	76	1	931	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

03	559	N	174	-0-	-385	-0-	11	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	1					2
							1	9									
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	2	Y	-0-	1	1			1
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	101	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	395	N	159	-0-	-236	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	1					1
							1	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	3	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	-0-					-0-
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	36	1	532	3	N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	40	1	541	3	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1800	N	1006	-0-	-794	1152	69	1	936	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2119	N	967	-0-	-1152	-0-	68	1	898	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	70	1	913	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	67	1	875	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	69	1	887	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	9248	X	3097	-0-	-6151	-0-	165	1	2930	3	N	2					15
							2	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	161	1	2748	3	N	1	1	8			15
							1	9									
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	179	1	3079	3	N	4	8	1			11
							4	9									
06	3120	X	3114	-0-	-6	-0-	175	1	2939	3	N	-0-					11
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	182	1	3011	3	N	3					14
							3	9									
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					14

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
03	210	N	71	-0-	-139	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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. 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
03	9750	X	3292	-0-	-6458	-0-	175	1	3114	3	N	3					16
							3	9									
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	175	1	2986	3	N	1					17
							1	9									
05	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	181	1	3106	3	N	3	9	1			11
							3	9									
06	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	176	1	2951	3	N	-0-					11
07	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	183	1	3031	3	N	4					15
							4	9									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					15

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	84	1	1114	3	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	81	1	1207	3	N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1273	3	N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	92	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	7978	X	2671	-0-	-5307	-0-	175	1	2496	2	N	-0-					92
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-					92
05	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	169	1	2567	2	N	23	59	1			56
							25	9									
06	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	155	1	2334	2	N	3					59
							3	9									
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	172	1	2559	2	N	-0-					59
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					59

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	56	1	737	3	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	708	3	N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	45	1	618	3	N	-0-					-0-
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	52	1	645	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	984	-0-	-816	1187	91	1	874	3	N	17	13	8			15
							19	9									
04	2153	N	966	-0-	-1187	-0-	93	1	870	3	N	3	7	1			11
							3	9									
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	94	1	875	3	N	3					14
							3	9									
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	85	1	849	3	N	3					17
							3	9									
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	81	1	830	3	N	2					19
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					1
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					1
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					1
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					1
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					1
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					1
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					1
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					1
07	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					1
08	0	N	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
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	44	-0-	-91	-0-	2	1	42	3	N	-0-	6	1			2
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					2
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	41	3	N	3					5
							3	9									
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					5
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	80	1	37	3	N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	404	N	161	-0-	-243	-0-	12	1	147	2	Y	2					3
							2	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	1					2
							1	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	1					3
							1	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1980	N	659	-0-	-1321	-0-	51	1	605	2	Y	3					5
							3	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	49	1	602	2	Y	2					4
							2	9									
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	49	1	574	2	Y	1					5
							1	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	576	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1727	N	576	-0-	-1151	-0-	31	1	545	3	N	-0-	16	1			4
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-					4
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	N	-0-					4
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	561	3	N	1					5
							1	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	578	3	N	1					6
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					1
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					1
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					1
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					1
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					1
08	0	N	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

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	89	-0-	-367	-0-	7	1	81	2	Y	1					2
							1	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					1
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					1
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1044	N	351	-0-	-693	-0-	27	1	322	2	Y	2					3
							2	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-	2	1			1
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	1					2
							1	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	Y	1					3
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	60	-0-	-122	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8379	X	2790	-0-	-5589	-0-	2790	3			N	-0-					2
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					2
05	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	2734	3			N	-0-					2
06	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	2588	3			N	-0-					2
07	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	2696	3			N	-0-					2
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					2

SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1566	N	549	-0-	-1017	-0-	34	1	513	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	31	1	450	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	28	1	423	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1700	N	1657	-0-	-43	2855	85	1	1561	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
04	3000	N	1567	-0-	-1433	1422	81	1	1475	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	2996	N	1574	-0-	-1422	-0-	82	1	1482	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
06	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	82	1	1381	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	90	1	1521	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1118	N	394	-0-	-724	-0-	27	1	366	3	N	1					2
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	-0-	2	1			-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	20	1	271	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	19	1	306	3	N	-0-					1
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	153	-0-	-319	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	X	543	-0-	-1035	-0-	29	1	511	3	N	3	4	1			5
							3	9									
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	5	4	1	1	8	5
							6	9									
05	589	X	547	-0-	-42	-0-	29	1	515	3	N	3	4	1			4
							3	9									
06	540	X	514	-0-	-26	-0-	28	1	482	3	N	4	2	1			6
							4	9									
07	558	X	529	-0-	-29	-0-	28	1	498	3	N	3	4	1			5
							3	9									
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	724	X	226	-0-	-498	-0-	12	1	212	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	279	X	236	-0-	-43	-0-	12	1	223	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	270	X	233	-0-	-37	-0-	12	1	219	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	279	X	241	-0-	-38	-0-	11	1	228	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	27	-0-	-83	-0-	1	1	26	3	N	-0-	1	1			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	N	7					7
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	5	6	1			6
							6	9									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	7	2	1			11
							8	9									
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	6	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4949	X	1515	-0-	-3434	-0-	78	1	1420	3	N	15	7	8			253
							17	9									
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	65	1	1175	3	N	2	158	1	1	8	96
							2	9									
05	2015	X	1863	-0-	-152	-0-	97	1	1746	3	N	18	1	8			113
							20	9									
06	1950	X	575	-0-	-1375	-0-	32	1	543	3	N	-0-					113
07	2015	X	1768	-0-	-247	-0-	99	1	1669	3	N	-0-					113
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					113

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8441	X	2837	-0-	-5604	-0-	147	1	2690	3	Y	-0-					281
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	133	1	2418	3	Y	24	1	8			304
							26	9									
05	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	140	1	2512	3	Y	-0-					304
06	2880	X	1917	-0-	-963	-0-	107	1	1810	3	Y	-0-					304
07	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	166	1	2802	3	Y	6	170	1			140
							7	9									
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					140

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3943	X	1395	-0-	-2548	-0-	72	1	1323	3	Y	-0-					168
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	3	Y	-0-					168
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1271	3	Y	-0-					168
06	1350	X	1206	-0-	-144	-0-	67	1	1139	3	Y	-0-					168
07	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	391	1	1148	3	Y	-0-					168
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					168

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	885	-0-	-815	947	47	1	831	3	N	6	7	1			8
							7	9									
04	1824	N	877	-0-	-947	-0-	48	1	821	3	N	7	7	1			8
							8	9									
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	50	1	865	3	N	7	7	1			8
							8	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	N	7	4	1			11
							8	9									
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	47	1	834	3	N	7	8	1			10
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	78	-0-	-140	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	3	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	58	1	1048	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	56	1	942	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	61	1	1026	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	303	-0-	-540	-0-	18	1	284	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					1
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					1
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					1
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2402	N	677	-0-	-1725	-0-	63	1	602	3	N	11	8	8			11
							12	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	593	3	N	2	5	1			8
							2	9									
05	868	N	632	-0-	-236	-0-	61	1	569	3	N	2					10
							2	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	63	1	624	3	N	2					12
							2	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	642	3	N	1					13
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CUSENBARY 58 WELL #: 17 RRCID -> 260569 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	306	-0-	-609	-0-	29	1	274	3	N	3	3	8			6
							3	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	378	3	N	1	3	1			4
							1	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	67	1	622	3	N	2					6
							2	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	N	2					8
							2	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	537	3	N	1					9
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					1
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					1
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	125	3	N	1					1
							1	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-	4	1			1
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					1
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3856	X	1298	-0-	-2558	-0-	70	1	1213	3	N	14	8	1	2	8	12
							15	9									
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	3	N	10	13	1			9
							11	9									
05	1550	X	1280	-0-	-270	-0-	66	1	1201	3	N	12	13	1			8
							13	9									
06	1290	X	1204	-0-	-86	-0-	60	1	1134	3	N	9	5	1			12
							10	9									
07	1302	X	1226	-0-	-76	-0-	56	1	1162	3	N	7	8	1			11
							8	9									
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					11

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
03	7303	X	1481	-0-	-5822	-0-	80	1	1386	3	N	14	15	1	1	8	17
							15	9									
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	73	1	1278	3	N	13	19	1	1	8	10
							14	9									
05	3100	X	1870	-0-	-1230	-0-	97	1	1755	3	N	16	16	1			10
							18	9									
06	3000	X	1937	-0-	-1063	-0-	96	1	1823	3	N	16	8	1			18
							18	9									
07	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	90	1	1880	3	N	12	12	1			18
							13	9									
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					18

MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2039	N	702	-0-	-1337	-0-	36	1	666	3	Y	-0-					151
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	Y	5					156
							6	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1137	3	Y	3	1	8			158
							3	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	3	Y	-0-					158
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	979	3	Y	-0-					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	331	-0-	-360	-0-	18	1	309	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	11	1	184	3	N	3	3	1	1	8	3
							3	9									
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	10	1	167	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	164	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

03	1336	N	399	-0-	-937	-0-	37	1	353	3	N	8	6	8			8
							9	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	1	4	1			5
							1	9									
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	31	1	285	3	N	1					6
							1	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	392	3	N	1					7
							1	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	N	1					8
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					1
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					1
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					1
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					1
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

03	2500	N	885	-0-	-1615	105	83	1	791	3	N	10	8	8			9
							11	9									
04	949	N	844	-0-	-105	-0-	81	1	760	3	N	3	5	1			7
							3	9									
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	84	1	782	3	N	1					8
							1	9									
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	75	1	749	3	N	2					10
							2	9									
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	70	1	723	3	N	1					11
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	19	1	337	3	N	1					2
							1	9									
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	19	1	342	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	693	-0-	-1107	395	64	1	615	3	N	13	10	8			11
							14	9									
04	985	N	590	-0-	-395	-0-	57	1	531	3	N	2	5	1			8
							2	9									
05	775	N	456	-0-	-319	-0-	44	1	410	3	N	2					10
							2	9									
06	660	N	413	-0-	-247	-0-	37	1	370	3	N	5					15
							6	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	92	1	944	3	N	2					17
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1195	-0-	-505	1416	111	1	1062	3	N	20	15	8			15
							22	9									
04	2417	N	1001	-0-	-1416	-0-	96	1	901	3	N	4	8	1			11
							4	9									
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	130	1	1216	3	N	4					15
							4	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	116	1	1154	3	N	4					19
							4	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	114	1	1174	3	N	3					22
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	344	-0-	-679	-0-	18	1	324	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	313	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	17	1	290	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	283	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					1
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	368	N	121	-0-	-247	-0-	9	1	111	2	Y	1					1
							1	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	105	2	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					1
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1700	N	1010	-0-	-690	1372	94	1	896	3	N	18	14	8			16
							20	9									
04	2352	N	980	-0-	-1372	-0-	94	1	882	3	N	4	8	1			12
							4	9									
05	1054	N	977	-0-	-77	-0-	94	1	880	3	N	3					15
							3	9									
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	86	1	855	3	N	2					17
							2	9									
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	87	1	891	3	N	2					19
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
03	1600	N	582	-0-	-1018	149	45	1	533	2	Y	4					6
							4	9									
04	715	N	566	-0-	-149	-0-	45	1	519	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	42	1	525	2	Y	2					5
							2	9									
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	42	1	498	2	Y	1					6
							1	9									
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	44	1	490	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21390	X	7204	-0-	-14186	-0-	386	1	6816	3	N	2					71
							2	9									
04	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	371	1	6773	3	N	-0-					71
05	7409	X	7059	-0-	-350	-0-	385	1	6674	3	N	-0-					71
06	7170	X	6937	-0-	-233	-0-	407	1	6530	3	N	-0-					71
07	7378	X	6546	-0-	-832	-0-	364	1	6179	3	N	3					74
							3	9									
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					74

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
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	N	1					9
							1	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	N	-0-					9
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	31	1	537	3	N	-0-					9
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	3	N	-0-					9
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	3	N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
03	2214	N	737	-0-	-1477	-0-	38	1	699	3	Y	-0-					81
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	3	Y	-0-					81
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	34	1	610	3	Y	24	1	8			104
							26	9									
06	720	N	268	-0-	-452	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					104
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	38	1	647	3	Y	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13125	X	5126	-0-	-7999	-0-	273	1	4847	3	N	5					23
							6	9									
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	258	1	4384	3	N	5	4	8			24
							6	9									
05	5239	X	4732	-0-	-507	-0-	260	1	4462	3	N	9	12	1	5	8	16
							10	9									
06	4950	X	4521	-0-	-429	-0-	254	1	4267	3	N	-0-					16
07	5115	X	4889	-0-	-226	-0-	278	1	4604	3	N	6					22
							7	9									
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61663	X	20716	-0-	-40947	-0-	1104	1	19589	3	N	21	1	8			113
							23	9									
04	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	1107	1	18837	3	N	26	23	8			116
							29	9									
05	21235	X	20785	-0-	-450	-0-	1141	1	19596	3	N	44	59	1	23	8	78
							48	9									
06	20550	X	19564	-0-	-986	-0-	1098	1	18466	3	N	-0-	1	8			77
07	21080	X	19609	-0-	-1471	-0-	1117	1	18467	3	N	23					100
							25	9									
08	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					100

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
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	35	1	1265	3	N	-0-	17	1			8
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	36	1	1551	3	N	13	2	8			19
							14	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	41	1	1508	3	N	3	2	8			20
							3	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	40	1	1383	3	N	-0-					20
07	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	42	1	1286	3	N	1					21
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2401	N	805	-0-	-1596	-0-	54	1	747	3	N	4	5	1			4
							4	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	699	3	N	5	5	1	1	8	3
							6	9									
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	53	1	708	3	N	4	2	1			5
							4	9									
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	51	1	688	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	53	1	682	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	678	-0-	-922	416	53	1	621	2	Y	4					6
							4	9									
04	1063	N	647	-0-	-416	-0-	51	1	593	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	44	1	548	2	Y	2					5
							2	9									
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	42	1	496	2	Y	1					6
							1	9									
07	682	N	578	-0-	-104	-0-	48	1	530	2	Y	-0-	5	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1949	N	649	-0-	-1300	-0-	28	1	619	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	682	N	560	-0-	-122	-0-	25	1	533	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	22	1	474	3	Y	-0-	1	1			2
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	20	1	463	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					2
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					2
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					2
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					2
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					1
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					1
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					1
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					1
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1079	-0-	-1421	689	53	1	1023	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	1721	N	1032	-0-	-689	-0-	51	1	979	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	N	2	1	8			2
							2	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	50	1	946	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	966	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	114	1	1550	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	110	1	1459	3	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	115	1	1498	3	N	1					1
							1	9									
06	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	109	1	1427	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	113	1	1445	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	0	N	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 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	-0-	-0-	-242	-0-					Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	210	-0-	-162	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-	3	1			-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	85	1	1017	3	N	1					1
							1	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	74	1	964	3	N	3					4
							3	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	783	3	N	2	5	1			1
							2	9									
07	1147	N	711	-0-	-436	-0-	54	1	656	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 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
03	1700	N	850	-0-	-850	721	45	1	804	3	N	1					4
							1	9									
04	1535	N	814	-0-	-721	-0-	45	1	769	3	N	-0-					4
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	47	1	804	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	3	N	-0-					3
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	48	1	799	3	N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2500	N	918	-0-	-1582	222	67	1	845	3	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
04	1098	N	876	-0-	-222	-0-	90	1	784	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	961	N	743	-0-	-218	-0-	70	1	670	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	900	N	669	-0-	-231	-0-	61	1	605	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	899	N	794	-0-	-105	-0-	180	1	611	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	1600	N	1675	-0-	75	3921	89	1	1585	3	N	1					9
							1	9									
04	3000	N	1607	-0-	-1393	2528	89	1	1518	3	N	-0-					9
05	3100	N	906	-0-	-2194	334	50	1	854	3	N	2	5	1			6
							2	9									
06	1620	N	906	-0-	-714	-0-	51	1	855	3	N	-0-					6
07	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	73	1	1208	3	N	2					8
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	751	3	N	5					210
							6	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	N	2					212
							2	9									
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	39	1	698	3	N	-0-					212
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	40	1	681	3	N	-0-					212
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	N	33	3	8			242
							36	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1261	-0-	-1239	762	153	1	1108	3	Y	-0-					-0-
04	1545	N	783	-0-	-762	-0-	96	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	628	-0-	-209	-0-	78	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	666	-0-	-564	-0-	82	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	99	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	N 956	-0-	-0-	-0-	58	1	897	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
04	1330	N 1330	-0-	-0-	-0-	83	1	1246	3	N	1					1
						1	9									
05	1278	N 1278	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	3	N	1					2
						1	9									
06	1254	N 1254	-0-	-0-	-0-	80	1	1174	3	N	-0-	1	1			1
07	1364	N 1229	-0-	-135	-0-	77	1	1152	3	N	-0-					1
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1800	N 1655	-0-	-145	3126	100	1	1553	3	N	2	3	1			1
						2	9									
04	3000	N 1565	-0-	-1435	1691	97	1	1468	3	N	-0-					1
05	3100	N 1618	-0-	-1482	209	100	1	1517	3	N	1					2
						1	9									
06	1734	N 1525	-0-	-209	-0-	97	1	1427	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	1612	N 1532	-0-	-80	-0-	96	1	1436	3	N	-0-					2
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	62	-0-	-125	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	58	1	901	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	N	1					1
							1	9									
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	58	1	879	3	N	-0-					1
06	930	N	814	-0-	-116	-0-	52	1	761	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	51	1	757	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2306	N	795	-0-	-1511	-0-	41	1	750	3	Y	4					120
							4	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	690	3	Y	6	1	8			125
							7	9									
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	34	1	613	3	Y	-0-					125
06	780	N	579	-0-	-201	-0-	32	1	540	3	Y	6					131
							7	9									
07	775	N	603	-0-	-172	-0-	34	1	567	3	Y	2					133
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-					196
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	2					198
							2	9									
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	17	1	299	3	N	-0-					198
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	14	1	230	3	N	-0-					198
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	17	1	291	3	N	10					208
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2349	N	793	-0-	-1556	-0-	45	1	747	3	Y	1					1
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	723	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	44	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	46	1	701	3	Y	1					1
							1	9									
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	46	1	724	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	N	5	6	1			7
							6	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	6	6	1			7
							7	9									
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	34	1	603	3	N	7	7	1			7
							8	9									
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	32	1	565	3	N	6	3	1			10
							7	9									
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	32	1	564	3	N	5	6	1			9
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	62	-0-	-116	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	3	N	-0-	32	1			8
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	972	3	N	1	1	8			8
							1	9									
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	62	1	1064	3	N	-0-					8
06	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	57	1	963	3	N	1					9
							1	9									
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	59	1	971	3	N	1					10
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	N	-0-					3
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-					3
05	744	N	642	-0-	-102	-0-	35	1	606	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	34	1	565	3	N	-0-					2
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	658	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	-0-					126
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	3	N	-0-					126
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	32	1	574	3	N	-0-					126
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	32	1	545	3	N	-0-					126
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	36	1	601	3	N	-0-					126
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	33	1	586	3	N	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	N	4	5	1			5
							4	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	508	3	N	5	5	1			5
							6	9									
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	30	1	524	3	N	5	5	1			5
							6	9									
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	29	1	502	3	N	4	2	1			7
							4	9									
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	29	1	509	3	N	4	5	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	391	3	N	-0-	21	1			10
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1197	3	N	14	5	8			19
							15	9									
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1134	3	N	3	2	8			20
							3	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	3	N	-0-					20
07	1271	N	996	-0-	-275	-0-	31	1	963	3	N	2					22
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1431	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1327	3	N	1					6
							1	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	3	N	1					7
							1	9									
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	74	1	1266	3	N	1	3	1	1	8	4
							1	9									
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	71	1	1193	3	N	-0-					4
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	73	1	1209	3	N	2					6
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					1
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					1
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					1
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					1
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1327	3	N	1					6
							1	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	3	N	-0-					6
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	80	1	1377	3	N	1	3	1			4
							1	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	3	N	-0-					4
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	77	1	1269	3	N	2					6
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	-0-					3
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	3	N	-0-					3
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	36	1	618	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	35	1	593	3	N	-0-					2
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	36	1	602	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	N	-0-					3
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					3
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	36	1	611	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	N	-0-					2
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	1					3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	1					40
							1	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	2					42
							2	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					42
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	15	1	248	3	N	2					44
							2	9									
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	3	N	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1686	3	N	13	16	1			17
							14	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	93	1	1599	3	N	16	16	1			17
							18	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	96	1	1686	3	N	15	16	1			16
							17	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	90	1	1580	3	N	16	8	1			24
							18	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1565	3	N	13	16	1			21
							14	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

03	8581	X	2863	-0-	-5718	-0-	153	1	2689	3	N	19	23	1	1	8	26
							21	9									
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	145	1	2496	3	N	22	23	1			25
							24	9									
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	146	1	2557	3	N	20	22	1			23
							22	9									
06	2880	X	2515	-0-	-365	-0-	135	1	2358	3	N	20	11	1			32
							22	9									
07	2914	X	2517	-0-	-397	-0-	133	1	2363	3	N	19	22	1			29
							21	9									
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					29

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

03	1358	N	462	-0-	-896	-0-	24	1	435	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	23	1	411	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	24	1	399	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	20	1	340	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1716	-0-	-784	2411	88	1	1617	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
04	3000	N	1406	-0-	-1594	817	73	1	1323	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	2596	N	1779	-0-	-817	-0-	93	1	1675	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	3	Y	8	10	1			7
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	2040	-0-	440	4533	94	1	1943	3	Y	3	19	1			3
							3	9									
04	3000	N	1952	-0-	-1048	3485	86	1	1863	3	Y	3					6
							3	9									
05	3100	N	1887	-0-	-1213	2272	82	1	1796	3	Y	8					14
							9	9									
06	3000	N	1735	-0-	-1265	1007	69	1	1658	3	Y	7	17	1			4
							8	9									
07	2790	N	1783	-0-	-1007	-0-	71	1	1704	3	Y	7					11
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	34	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	29	1	1082	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	31	1	1078	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	985	-0-	-286	-0-	31	1	954	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	67	1	1168	3	N	12	8	1			11
							13	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	3	N	10	12	1			9
							11	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	3	N	10	12	1			7
							11	9									
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	55	1	1046	3	N	9	5	1			11
							10	9									
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	49	1	1026	3	N	6	7	1			10
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1072	-0-	-1428	723	70	1	1002	2	N	-0-					38
04	1764	N	1041	-0-	-723	-0-	65	1	976	2	N	-0-					38
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1093	2	N	10	25	1			23
							11	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	68	1	1031	2	N	2					25
							2	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	72	1	1067	2	N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15296	X	5144	-0-	-10152	-0-	326	1	4798	2	N	18	1	8			85
							20	9									
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	323	1	4737	2	N	77	4	8			158
							85	9									
05	5301	X	5290	-0-	-11	-0-	320	1	4920	2	N	45	3	8			200
							50	9									
06	5100	X	4990	-0-	-110	-0-	315	1	4675	2	N	-0-					200
07	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	332	1	4849	2	N	-0-					200
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					200

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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	1					1
							1	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-	1	1			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	76	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	35	1	642	3	N	3	1	8			2
							3	9									
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	31	1	593	3	N	-0-	1	1			1
07	682	N	432	-0-	-250	-0-	22	1	409	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

03	12557 X	4175	-0-	-8382	-0-	211	1	3863	3	N	92	159	1	1	8	215
						101	9									
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	203	1	3687	3	N	97					312
						107	9									
05	4464 X	4040	-0-	-424	-0-	208	1	3745	3	N	79	169	1	1	8	221
						87	9									
06	4320 X	3993	-0-	-327	-0-	217	1	3665	3	N	101	3	8			319
						111	9									
07	4464 X	4100	-0-	-364	-0-	224	1	3777	3	N	90	164	1	2	8	243
						99	9									
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					243

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	3	N	1					8
						1	9									
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	83	1	1405	3	N	-0-					8
05	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	77	1	1330	3	N	2	4	1			6
						2	9									
06	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	81	1	1365	3	N	-0-					6
07	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	86	1	1416	3	N	1					7
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	23	1	8			45
						25	9									
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	6					51
						7	9									
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	20	26	1	1	8	44
						22	9									
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	57	2	8			99
						63	9									
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	7					106
						8	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

03	1291 N	421	-0-	-870	-0-	22	1	397	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	24	1	431	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	421	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	26	1	433	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	712	N	243	-0-	-469	-0-	13	1	229	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	830	3	N	9	5	1			8
							10	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	N	7	9	1			6
							8	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	836	3	N	8	9	1			5
							9	9									
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	41	1	775	3	N	7	4	1			8
							8	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	N	6	6	1			8
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3438	X	1317	-0-	-2121	-0-	71	1	1233	3	N	12	8	1			12
							13	9									
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	67	1	1184	3	N	10	13	1			9
							11	9									
05	1457	X	1288	-0-	-169	-0-	67	1	1207	3	N	13	13	1	1	8	8
							14	9									
06	1320	X	1160	-0-	-160	-0-	58	1	1093	3	N	8	5	1			11
							9	9									
07	1364	X	1172	-0-	-192	-0-	53	1	1110	3	N	8	8	1			11
							9	9									
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					11

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	714	3	N	5	6	1			7
							6	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	607	3	N	6	6	1			7
							7	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	N	7	7	1			7
							8	9									
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	39	1	690	3	N	6	3	1			10
							7	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	698	3	N	6	7	1			9
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	699	3	N	25					79
							28	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	37	1	665	3	N	-0-					79
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	37	1	665	3	N	24					103
							26	9									
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	33	1	563	3	N	-0-					103
07	713	N	617	-0-	-96	-0-	35	1	582	3	N	-0-					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	991	3	N	11					328
							12	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	934	3	N	45	1	8			372
							50	9									
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	53	1	964	3	N	20					392
							22	9									
06	1020	N	981	-0-	-39	-0-	49	1	921	3	N	10					402
							11	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	147	1	947	3	N	46					448
							51	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					448

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280431 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER - JONES WELL #: 1902 RRCID -> 197870 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6554 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
04	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER - JONES WELL #: 2002 RRCID -> 197873 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7720 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	187					N	-0-					-0-
04	187	X	-0-	-0-	-187	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
SAWYER-JONES WELL #: 1904 RRCID -> 211736 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5838 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	449					N	-0-					-0-
04	449	X	-0-	-0-	-449	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	8	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

03	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	120	69	2			N	-0-					-0-
*08	183 X	63	-0-	-120	-0-	63	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

03	403 N	325	-0-	-78	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	314	-0-	-89	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	449	-0-	449	1329	449	2		Y	-0-			-0-
04	1746 X	417	-0-	-1329	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2		Y	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-			-0-
07	651 N	393	-0-	-258	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	651 N	72	-0-	-579	-0-	72	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

03	T. A.	345	-0-	345	1106	345	2		N	-0-			-0-
04	1422 X	316	-0-	-1106	-0-	316	2		N	-0-			-0-
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-			-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	203	-0-	-76	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	178	-0-	-122	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	198	-0-	-112	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	15	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	16	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	157	-0-	-473	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	317	-0-	-148	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					-0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	79	1	161	2	N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	102	1	156	2	N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	96	1	157	2	N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	111	1	138	2	N	-0-					-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	101	1	143	2	N	-0-					-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	125	1	143	2	N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	56	1	114	2	N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	64	1	97	2	N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	48	1	78	2	N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	63	1	79	2	N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	59	1	84	2	N	-0-					-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	74	1	85	2	N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	600 N	430	-0-	-170	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	713 N	455	-0-	-258	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	682 N	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	82	-0-	-228	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

03	186 N	79	-0-	-107	-0-	26	1	53	2	N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	80	1	122	2	N	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	70	1	115	2	N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	77	1	96	2	N	-0-					-0-
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	63	1	89	2	N	-0-					-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	99	1	113	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	37	1	75	2	N	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	56	1	86	2	N	-0-					-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	29	1	48	2	N	-0-					-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	33	1	41	2	N	-0-					-0-
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	33	1	48	2	N	-0-					-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	44	1	50	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	78	1	97	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	57	1	81	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	87	1	99	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	87	1	178	2	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	100	1	153	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	130	1	214	2	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	126	1	157	2	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	120	1	171	2	N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	142	1	162	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	244	1	498	2	N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	294	1	450	2	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	283	1	464	2	N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	319	1	398	2	N	-0-					-0-
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	285	1	405	2	N	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	346	1	396	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	43	1	71	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	41	1	51	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	41	1	59	2	N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	36	1	41	2	N	-0-					-0-

WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	51	1	64	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	52	1	74	2	N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	15	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
08	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

03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

03	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
05	110 X	7	-0-	-103	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

03	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

03	865 X	838	-0-	-27	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	810 N	503	-0-	-307	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	651 N	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	620 N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

03	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	804	-0-	-374	-0-	804	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	2	N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	89	1	136	2	N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	2	N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	83	1	103	2	N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	77	1	110	2	N	-0-					-0-
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	109	1	125	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3705 RRCID -> 137170 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	57	1	88	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	53	1	87	2	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	53	1	66	2	N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	46	1	65	2	N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	43	1	50	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	76	1	154	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	103	1	158	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	86	1	141	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	111	1	138	2	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	62	1	89	2	N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	85	1	97	2	N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	984	-0-	-156	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-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
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			N	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	701	-0-	-353	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

03	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2		N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2		N	-0-					-0-
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2		N	-0-					-0-
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2		N	-0-					-0-
07	682	N	517	-0-	-165	-0-	517	2		N	-0-					-0-
08	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

03	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2		N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2		N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2		N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2		N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-					-0-
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200

03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2		N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-					-0-
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

03	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-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
03	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					-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
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

03	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	690	N	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	713	N	227	-0-	-486	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

03	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096

03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-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
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088

03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	630	N	457	-0-	-173	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	868	N	609	-0-	-259	-0-	609	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	660	N	164	-0-	-496	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	713	N	66	-0-	-647	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	713	N	24	-0-	-689	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6515 RRCID -> 165050 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					-0-
07	308	X	156	-0-	-152	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

03	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	750 N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	713 N	43	-0-	-670	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	310 N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-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
03	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403 N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434 N	171	-0-	-263	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

03	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	310 N	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
07	247 X	135	-0-	-112	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-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
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	450 N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	341 N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 238 RRCID -> 167244 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	123	-0-	123	175	123	2			N	-0-					-0-
*08	260 X	85	-0-	-175	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

03	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-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
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

03	775 N	469	-0-	-306	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	39	1	990	2	N	2	2	8			7
						2	9									
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	N	3	2	8			8
						3	9									
05	806 N	774	-0-	-32	-0-	29	1	745	2	N	-0-					8
06	990 N	817	-0-	-173	-0-	34	1	783	2	N	-0-					8
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	616	1	610	2	N	-0-					8
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	177	1	681	2	N	15					23
						17	9									

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

03	558 N	173	-0-	-385	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	N	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-					-0-
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	435	1	431	2	N	-0-					-0-
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	120	1	463	2	N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					-0-
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	137	1	136	2	N	-0-					-0-
08	186 N	88	-0-	-98	-0-	18	1	70	2	N	-0-					-0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

03	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

03	496 N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	390 N	170	-0-	-220	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	465 N	182	-0-	-283	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	390 N	230	-0-	-160	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	527 N	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1786	-0-	-663	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1711	-0-	-449	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1330	-0-	-964	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	888	-0-	-1332	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1312	-0-	-982	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3708	-0-	-43	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3256	-0-	-374	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2452	-0-	-1578	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2537	-0-	-1363	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2498	-0-	-1532	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*08	3720	X	2131	-0-	-1589	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

BROCKMAN "37" WELL #: 6 RRCID -> 209285 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	59	1	121	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	95	1	146	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	97	1	159	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	118	1	147	2	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	93	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	158	1	181	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 35 WELL #: 4 RRCID -> 209289 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	116	1	236	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	133	1	204	2	N	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	107	1	175	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	150	1	187	2	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	140	1	199	2	N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	158	1	181	2	N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

03	403	N	317	-0-	-86	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	14	1	344	2	N	-0-					-0-
05	341	N	227	-0-	-114	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	8	1	178	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	271	1	268	2	N	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	79	1	306	2	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

03	372	N	206	-0-	-166	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
04	420	N	207	-0-	-213	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	222	1	219	2	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	59	1	229	2	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

03	155	N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	64	1	63	2	N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	61	1	233	2	N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

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
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	930	N	554	-0-	-376	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	148	1	302	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	169	1	258	2	N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	155	1	255	2	N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	184	1	229	2	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	178	1	254	2	N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	203	1	232	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898

03	558	N	400	-0-	-158	-0-	132	1	268	2	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	218	1	357	2	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	261	1	325	2	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	231	1	328	2	N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	266	1	303	2	N	-0-					-0-

WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	20	1	31	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	26	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	22	1	32	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	1	33	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 7 RRCID -> 228645 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	58	1	119	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	65	1	99	2	N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	26	1	42	2	N	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	40	1	50	2	N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	49	1	70	2	N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	67	1	77	2	N	-0-					-0-

WADE 53 WELL #: 4 RRCID -> 232814 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	48	1	78	2	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	53	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	51	1	73	2	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	58	1	66	2	N	-0-					-0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	990	-0-	-390	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*08	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1121	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1141	1	807	2	N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1387	1	785	2	N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	1348	1	881	2	N	-0-					-0-
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1467	1	855	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

03	DLQ G-10	4200	-0-	4200	12631	863	1	3337	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3845	-0-	3845	16476	702	1	3141	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	19551 X	3075	-0-	-16476	-0-	58	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	4290 X	2865	-0-	-1425	-0-	779	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	4278 X	2886	-0-	-1392	-0-	700	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	82	1	263	2	N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	55	1	223	2	N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	74	1	217	2	N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	2	N	-0-					-0-
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	251	2	N	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LAZY TWO RANCH CO., LLC 491552
ALLISON, WILLIAM M. -E- WELL #: 1 RRCID -> 066402 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
*11	270 N	13	-0-	-257	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*12	155 N	121	-0-	-34	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
*01	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
*03	124 N	94	-0-	-30	-0-	14	1	80	2	N	-0-					-0-
*04	150 N	62	-0-	-88	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
*05	124 N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	2	N	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	59	1	764	2	N	-0-					-0-
*11	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	1			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	N	-0-					-0-
*01	682	N	499	-0-	-183	-0-	45	1	454	2	N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	42	1	304	2	N	-0-					-0-
*03	434	N	278	-0-	-156	-0-	40	1	238	2	N	-0-					-0-
*04	480	N	345	-0-	-135	-0-	57	1	288	2	N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	401	2	N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	39	1	289	2	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
*10	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
*11	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*12	124	N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	77	-0-	-47	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
*04	120	N	37	-0-	-83	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	25	1	146	2	N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	22	1	112	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

03	155	N	91	-0-	-64	-0-	13	1	78	2	N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-
*11	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*12	186	N	162	-0-	-24	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	180	-0-	-37	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	69	-0-	-86	-0-	10	1	59	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*09	750	N	555	-0-	-195	-0-	50	1	505	2	N	-0-					-0-
*10	992	N	492	-0-	-500	-0-	35	1	457	2	N	-0-					-0-
*11	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*12	589	N	323	-0-	-266	-0-	34	1	289	2	N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	2	N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	N	-0-					-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

03	279	N	265	-0-	-14	-0-	38	1	227	2	N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	33	1	167	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	2	N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

03	310	N	277	-0-	-33	-0-	40	1	237	2	N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	36	1	183	2	N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	30	1	232	2	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

03	372	N	270	-0-	-102	-0-	39	1	231	2	N	-0-					-0-
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	43	1	218	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	616	2	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	102	1	758	2	N	-0-					-0-
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	98	1	878	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	2	N	-0-					-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-					-0-
*11	270 N	40	-0-	-230	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*12	434 N	392	-0-	-42	-0-	42	1	350	2	N	-0-					-0-
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	2	N	-0-					-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	-0-					-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-					-0-
*04	330 N	276	-0-	-54	-0-	45	1	231	2	N	-0-					-0-
*05	341 N	337	-0-	-4	-0-	39	1	298	2	N	-0-					-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					-0-
07	279 N	205	-0-	-74	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
08	341 N	232	-0-	-109	-0-	23	1	209	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	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

03	217 N	169	-0-	-48	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	118	-0-	118	118	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	48	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	49	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	43	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	51	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

03	217 N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	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
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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	598	-0-	-302	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, 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
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	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
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	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

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
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	554	-0-	-159	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	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

03	558 N	490	-0-	-68	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	355	-0-	-125	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	298	-0-	-105	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	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 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	25	1	412	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					11

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	733	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	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

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	421	-0-	-199	-0-	30	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	292	-0-	-308	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	43	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	44	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	43	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	43	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	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

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	41	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41					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
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	465 N	283	-0-	-182	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	233	-0-	-217	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	403 N	18	-0-	-385	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	119	-0-	-241	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260

03	155 N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	2	Y	19	20	1			14
						21	9									
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	2	Y	16	20	1			10
						18	9									
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	Y	15	19	1			6
						17	9									
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	80	1	1256	2	Y	12	6	1			12
						13	9									
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1026	2	Y	12	13	1			11
						13	9									
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					11

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	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 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	18	19	1			14
							20	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	54	1	904	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
05	837	N	700	-0-	-137	-0-	38	1	644	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	948	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	49	1	796	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					11

JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	120	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	148	1	2479	2	Y	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	122	1	2044	2	Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	126	1	1990	2	Y	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	116	1	1908	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	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

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	47	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	51	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	46	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	59	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	56	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	T. A.	53	-0-	53	119	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	121 X	2	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

03	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	33	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	49	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	60	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	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

03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	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
GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	2	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	926	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	783	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	2	N	2					3
							2	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	N	1					2
							1	9									
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	10	1	159	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943

03	682	N	416	-0-	-266	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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

03	620	N	546	-0-	-74	-0-	39	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	39	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	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 B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	22	1	366	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	666	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					11

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	6	-0-	-180	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	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 A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	313	-0-	-245	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	289	-0-	-251	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	184	-0-	-126	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

03	527 N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	28	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	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

03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	916	2	Y	18	19	1			14
						20	9									
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	16	20	1			10
						18	9									
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	15	19	1			6
						17	9									
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	Y	12	6	1			12
						13	9									
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	Y	12	13	1			11
						13	9									
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					11

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	448	-0-	-79	-0-	32	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	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

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	34	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	13	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	38	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	692	-0-	-21	-0-	39	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	566	-0-	-184	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	380	-0-	-333	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-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
03	620 N	522	-0-	-98	-0-	37	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	414	-0-	-186	-0-	30	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	564	-0-	-56	-0-	39	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	360	-0-	-150	-0-	27	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-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
03	496 N	457	-0-	-39	-0-	62	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	300	-0-	-240	-0-	45	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	59	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	68	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	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

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	14	19	1			5
							15	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	593	2	Y	13	6	1			12
							14	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	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 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
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	44	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	35	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	67	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	69	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1047	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	43	1	714	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	900	N	622	-0-	-278	-0-	36	1	572	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	837	N	660	-0-	-177	-0-	37	1	612	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					10

SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	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

03	434	N	386	-0-	-48	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	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

03	248	N	173	-0-	-75	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	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

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	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

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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	23	1	393	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	28	1	477	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	558	N	387	-0-	-171	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	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 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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	79	-0-	-131	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	622	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	32	1	517	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					11

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

03	372	N	336	-0-	-36	-0-	81	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	103	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	126	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	92	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	87	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

03	341	N	266	-0-	-75	-0-	64	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	75	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	72	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	82	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

03	310	N	156	-0-	-154	-0-	38	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	89	-0-	-241	-0-	21	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	28	-0-	-282	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	10	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

03	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	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

JONES 122 WELL #: 9 RRCID -> 141586 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	27	1	447	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					11

REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	62	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	76	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	100	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	88	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	101	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	111	1	371	2	Y	-0-					1
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	85	1	294	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	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

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 6 RRCID -> 142314 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5328

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334

03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	174	-0-	-353	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717

03	434	N	397	-0-	-37	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

03	434	N	272	-0-	-162	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	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 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328

03	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	538	-0-	-206	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	520	-0-	-162	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

03	155 N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

03	124 N	99	-0-	-25	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	588	-0-	-94	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	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 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	247	-0-	-187	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

03	496 N	423	-0-	-73	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

03	465 N	375	-0-	-90	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	275	-0-	-97	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	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

JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	444	-0-	-145	-0-	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	481	-0-	-263	-0-	28	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
03	496	N	285	-0-	-211	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	191	-0-	-336	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	139	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	128	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	130	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	124	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	122	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

03	310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

03	372 N	294	-0-	-78	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	231	-0-	-129	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	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

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
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	391	1	1055	2	Y	-0-					1
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	330	1	799	2	Y	-0-					2
05	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	335	1	920	2	Y	-0-					1
06	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	322	1	843	2	Y	-0-					1
07	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	314	1	795	2	Y	-0-					1
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	137	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	138	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	133	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	151	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	154	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	100	1	271	2	Y	-0-					1
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	2	Y	-0-					1
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	99	1	271	2	Y	-0-					1
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	104	1	272	2	Y	-0-					1
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	128	1	323	2	Y	-0-					1
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	18	1	311	2	N	-0-					-0-
04	510	N	377	-0-	-133	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
05	496	N	356	-0-	-140	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	-0-					-0-
08	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 A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	220	-0-	-245	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	220	-0-	-200	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

03	403 N	364	-0-	-39	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	26	1	441	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	34	1	554	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					11

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	164	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	152	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	146	1	470	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	137	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	144	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

03	527	N	466	-0-	-61	-0-	113	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	112	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	122	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	110	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	135	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	26	1	428	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	24	1	397	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					11

JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	28	1	475	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	601	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	406	-0-	-90	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	346	-0-	-134	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	399	-0-	-97	-0-	28	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	27	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	8	-0-	8	8	7	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

03	341 N	322	-0-	-19	-0-	44	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	149	-0-	-151	-0-	22	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	48	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	38	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

03	248 N	183	-0-	-65	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	132	-0-	-108	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	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

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	15	1	257	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	17	1	284	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					11

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	621	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					11

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	31	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	455	-0-	-227	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	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

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	25	1	415	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	24	1	382	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	24	1	396	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					11

JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

03	310	N	174	-0-	-136	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

03	310	N	234	-0-	-76	-0-	57	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	46	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	48	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	40	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	158	-0-	-245	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	60	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	984	-0-	-194	-0-	55	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	59	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	57	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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
03	527 N	413	-0-	-114	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	374	-0-	-136	-0-	27	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	37	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	36	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	35	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	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 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	28	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	32	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	51	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	39	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	22	1	353	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	25	1	417	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					11

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	10	1	163	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					11

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	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 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
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	37	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	700	-0-	-75	-0-	40	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	59	-0-	-189	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	60	-0-	60	60	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	60					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
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	22	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	166	-0-	-74	-0-	17	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	31	-0-	-217	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	45	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	52	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	45	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	45	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-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
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	744	-0-	-62	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	516	-0-	-264	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	69	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	2	Y	-0-					-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	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 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976

03	403	N	321	-0-	-82	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

03	372	N	316	-0-	-56	-0-	13	1	301	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	12	1	277	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	13	1	281	2	N	2					3
							2	9									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	276	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	10	1	216	2	N	2					3
							2	9									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	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 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	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

03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	43	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	41	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	577	-0-	-229	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

03	496	N	397	-0-	-99	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	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 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	44	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	598	-0-	-208	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

03	589	N	528	-0-	-61	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	29	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	562	-0-	-151	-0-	32	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	443	-0-	-301	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	7	1	173	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	170	2	N	1					1
							1	9									
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	168	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	2	N	-0-					1
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	184	1	497	2	N	-0-					1
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	165	1	400	2	N	-0-					2
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	192	1	528	2	N	-0-					1
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	194	1	507	2	N	-0-					1
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	218	1	551	2	N	-0-					1
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

03	620	N	482	-0-	-138	-0-	20	1	456	2	N	5	8	1			2
							6	9									
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	19	1	438	2	N	8	8	1			2
							9	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	5					7
							6	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	5	8	1			4
							6	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	2					6
							2	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					6

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

03	527	N	518	-0-	-9	-0-	21	1	496	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	19	1	424	2	N	1					1
							1	9									
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	21	1	455	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	22	1	458	2	N	-0-					1
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	478	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	20	1	452	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	18	1	409	2	N	2					3
							2	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	N	2					3
							2	9									
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

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
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	19	1	433	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	14	1	317	2	N	2					3
							2	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	18	1	406	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	28	1	578	2	N	2					3
							2	9									
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					3

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	805	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	780	N	518	-0-	-262	-0-	22	1	494	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	713	N	442	-0-	-271	-0-	19	1	423	2	N	1					1
							1	9									
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	31	1	672	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	N	-0-					1
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	11	1	265	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	245	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	2					3
							2	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	11	1	239	2	N	2					3
							2	9									
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					3

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	498	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	32	1	518	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	21	1	483	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	18	1	421	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	19	1	420	2	N	1					1
							1	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	2	N	-0-					1
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	26	1	593	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	24	1	546	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	744	N	426	-0-	-318	-0-	18	1	405	2	N	2					3
							2	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	720	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	26	1	537	2	N	2					3
							2	9									
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	248	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	216	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	248	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	240	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	241	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	24	1	298	2	N	-0-					-0-
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	22	1	283	2	N	-0-					-0-
05	527	N	386	-0-	-141	-0-	28	1	358	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	18	1	301	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	18	1	309	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
05	496	N	349	-0-	-147	-0-	19	1	313	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	14	1	227	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	17	1	284	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					11

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

03	434	N	393	-0-	-41	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

03	868	N	395	-0-	-473	-0-	28	1	367	2	N	-0-					-0-
04	840	N	385	-0-	-455	-0-	28	1	357	2	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	26	1	328	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

03	1271	N	714	-0-	-557	-0-	29	1	684	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	411	-0-	-759	-0-	17	1	393	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	961	N	802	-0-	-159	-0-	34	1	766	2	N	1					1
							1	9									
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	25	1	547	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	559	2	N	-0-					1
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	19	1	436	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	18	1	414	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	1					1
							1	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	15	1	309	2	N	-0-					1
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	N	10	15	1			5
							11	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	14	15	1			4
							15	9									
05	992	N	827	-0-	-165	-0-	35	1	781	2	N	10					14
							11	9									
06	960	N	729	-0-	-231	-0-	32	1	692	2	N	5	15	1			4
							6	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	895	2	N	2					6
							2	9									
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					6

GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	1134	2	N	10	15	1			5
							11	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	2	N	14	15	1			4
							15	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	2	N	10					14
							11	9									
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	47	1	1038	2	N	8	15	1			7
							9	9									
07	1147	N	959	-0-	-188	-0-	43	1	908	2	N	6					13
							7	9									
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					13

GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	1	320	2	N	3	5	1			1
							3	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	516	2	N	3					4
							3	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	3	5	1			2
							3	9									
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	13	1	277	2	N	2					4
							2	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					4

SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	18	1	422	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	690	N	353	-0-	-337	-0-	14	1	331	2	N	7	7	1			2
							8	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	5					7
							6	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	487	2	N	5	8	1			4
							6	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	2					6
							2	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					6

GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	60	1	1399	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	55	1	1240	2	N	1					1
							1	9									
06	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	55	1	1206	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1364	N	983	-0-	-381	-0-	45	1	938	2	N	-0-					1
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
03	1023	N	860	-0-	-163	-0-	209	1	651	2	N	-0-					-0-
04	960	N	894	-0-	-66	-0-	299	1	595	2	N	-0-					-0-
05	713	N	220	-0-	-493	-0-	87	1	133	2	N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
03	1364	N	858	-0-	-506	-0-	36	1	822	2	N	-0-					8
04	1020	N	406	-0-	-614	-0-	17	1	389	2	N	-0-					8
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	2	N	-0-					8
06	840	N	491	-0-	-349	-0-	22	1	469	2	N	-0-					8
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-					8
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	121	1	380	2	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	60	1	118	2	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	33	1	704	2	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-					-0-
06	810	N	745	-0-	-65	-0-	34	1	711	2	N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

03	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	58	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1116	-0-	-372	-0-	54	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

03	496	N	380	-0-	-116	-0-	16	1	364	2	N	-0-					-0-
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	20	1	451	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	2	N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	2	N	-0-					-0-
04	720	N	599	-0-	-121	-0-	27	1	572	2	N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	47	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	907	-0-	-293	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	44	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	N	-0-					-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	N	-0-					-0-
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	24	1	383	2	N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	77	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	66	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	75	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1664	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	34	1	785	2	N	5	8	1			2
							6	9									
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	32	1	729	2	N	8	8	1			2
							9	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	N	5					7
							6	9									
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	32	1	711	2	N	5	8	1			4
							6	9									
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	32	1	671	2	N	2					6
							2	9									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					6

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	N	-0-					-0-
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	27	1	602	2	N	-0-					-0-
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	28	1	625	2	N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	33	1	702	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

03	527	N	452	-0-	-75	-0-	19	1	433	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	N	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	23	1	479	2	N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122

03	899	N	882	-0-	-17	-0-	37	1	845	2	N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	2	N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	2	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176

03	434	N	382	-0-	-52	-0-	16	1	366	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	16	1	351	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

03	713	N	634	-0-	-79	-0-	35	1	599	2	N	-0-					-0-
04	660	N	189	-0-	-471	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
05	651	N	308	-0-	-343	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
06	600	N	381	-0-	-219	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-					-0-
08	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
GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					1
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					1
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					1
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	790	-0-	-171	-0-	32	1	757	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	36	1	820	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	37	1	837	2	N	1					1
							1	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	804	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	899	N	823	-0-	-76	-0-	38	1	785	2	N	-0-					1
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	22	1	507	2	N	11	16	1			5
							12	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	N	14	15	1			4
							15	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	N	10					14
							11	9									
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	20	1	439	2	N	8	15	1			7
							9	9									
07	589	N	480	-0-	-109	-0-	22	1	451	2	N	6					13
							7	9									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					13

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
08	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 #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	4	7	1			2
							4	9									
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	20	1	453	2	N	8	8	1			2
							9	9									
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	20	1	442	2	N	5					7
							6	9									
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	22	1	474	2	N	4	7	1			4
							4	9									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	22	1	468	2	N	2					6
							2	9									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	26	1	592	2	N	5	8	1			2
							6	9									
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	23	1	520	2	N	8	8	1			2
							9	9									
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	25	1	551	2	N	5					7
							6	9									
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	26	1	564	2	N	5	8	1			4
							6	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	N	2					6
							2	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	13	1	309	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	N	1					1
							1	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	N	-0-					1
08	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
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	767	2	N	5	8	1			2
							6	9									
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	30	1	694	2	N	8	8	1			2
							9	9									
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	30	1	677	2	N	5					7
							6	9									
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	32	1	713	2	N	5	8	1			4
							6	9									
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	33	1	688	2	N	2					6
							2	9									
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					6

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
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-					-0-
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	32	1	536	2	N	-0-					-0-
06	900	N	320	-0-	-580	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
07	744	N	444	-0-	-300	-0-	26	1	419	2	N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	708	2	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	2	N	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	27	1	593	2	N	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	34	1	693	2	N	-0-					-0-
08	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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	2	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	34	1	753	2	N	-0-					-0-
06	900	N	781	-0-	-119	-0-	35	1	746	2	N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	2	N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	22	1	496	2	N	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	19	1	444	2	N	-0-					-0-
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	23	1	496	2	N	-0-					-0-
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	19	1	413	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
03	1147	N	970	-0-	-177	-0-	41	1	929	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	890	-0-	-220	-0-	38	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	42	1	930	2	N	-0-					-0-
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	39	1	834	2	N	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	42	1	869	2	N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	56	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	656	2	N	-0-					-0-
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	29	1	641	2	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	26	1	582	2	N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	701	2	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	27	1	621	2	N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	N	-0-					-0-
06	750	N	587	-0-	-163	-0-	26	1	561	2	N	-0-					-0-
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	27	1	549	2	N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1167	-0-	-569	-0-	51	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	977	-0-	-553	-0-	43	1	934	2	N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	50	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	2	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

03	682	N	655	-0-	-27	-0-	159	1	497	2	N	-0-					-0-
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	146	1	466	2	N	-0-					-0-
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	156	1	500	2	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	152	1	505	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	139	1	481	2	N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
03	1116	N	825	-0-	-291	-0-	35	1	790	2	N	-0-					-0-
04	930	N	726	-0-	-204	-0-	31	1	695	2	N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	36	1	784	2	N	-0-					-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	35	1	760	2	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					7
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					7
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-					7
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					7
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					7
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	-0-					7
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	N	-0-					7
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	40	1	879	2	N	-0-					7
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	38	1	815	2	N	-0-					7
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	N	-0-					7
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
03	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	75	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1525	-0-	-455	-0-	65	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	73	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	64	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	79	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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
03	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	53	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	952	-0-	-278	-0-	41	1	911	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	52	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	44	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	59	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
08	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 #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	N	6	6	1			2
							7	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	512	2	N	4					6
							4	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	3	6	1			3
							3	9									
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	19	1	401	2	N	2					5
							2	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	653	2	N	1					1
							1	9									
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	28	1	620	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	28	1	587	2	N	-0-					1
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	11	16	1			5
							12	9									
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	88	1	2023	2	N	14	15	1			4
							15	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	76	1	1695	2	N	10					14
							11	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1148	2	N	8	15	1			7
							9	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	N	6					13
							7	9									
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					13

GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	2					3
							2	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	172	2	N	2					3
							2	9									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	24	1	563	2	N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	2	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	708	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	-0-					-0-
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-
08	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
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
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	487	2	N	-0-					-0-
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	11	16	1			5
							12	9									
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	24	1	541	2	N	14	15	1			4
							15	9									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	25	1	558	2	N	10					14
							11	9									
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	23	1	497	2	N	8	15	1			7
							9	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	N	6					13
							7	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					13

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

03	775	N	756	-0-	-19	-0-	31	1	719	2	N	5	8	1			2
							6	9									
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	27	1	632	2	N	8	8	1			2
							9	9									
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	32	1	709	2	N	5					7
							6	9									
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	28	1	621	2	N	4	8	1			3
							4	9									
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	26	1	537	2	N	3					6
							3	9									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					6

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

03	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	294	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	2					3
							2	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	2					3
							2	9									
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

03	310	N	264	-0-	-46	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
08	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

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
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	N	-0-					-0-
05	496	N	304	-0-	-192	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	19	1	297	2	N	-0-					-0-
07	527	N	275	-0-	-252	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126

03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-					-0-
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	37	1	621	2	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	939	2	N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	747	2	N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	-0-					-0-
08	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

03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	54	1	903	2	N	-0-					-0-
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	43	1	670	2	N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	34	1	562	2	N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	41	1	683	2	N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	818	-0-	-232	-0-	49	1	769	2	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
07	496	N	331	-0-	-165	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	19	1	307	2	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

03	651	N	632	-0-	-19	-0-	35	1	596	2	N	-0-					-0-
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	30	1	500	2	N	-0-					-0-
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	38	1	631	2	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	N	-0-					-0-
08	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

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	N	-0-					-0-
04	480	N	342	-0-	-138	-0-	25	1	317	2	N	-0-					-0-
05	527	N	358	-0-	-169	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	31	1	373	2	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	2	N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	41	1	648	2	N	-0-					-0-
07	744	N	452	-0-	-292	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	N	19	20	1			14
							21	9									
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	30	1	496	2	N	16	20	1			10
							18	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	15	19	1			6
							17	9									
06	660	N	458	-0-	-202	-0-	27	1	419	2	N	12	6	1			12
							13	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	12	13	1			11
							13	9									
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					11

SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	376	-0-	-554	-0-	27	1	349	2	N	-0-					-0-
04	870	N	315	-0-	-555	-0-	23	1	292	2	N	-0-					-0-
05	527	N	288	-0-	-239	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	50	1	842	2	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	N	-0-					-0-
05	899	N	775	-0-	-124	-0-	44	1	732	2	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-					-0-
07	713	N	641	-0-	-72	-0-	37	1	604	2	N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	723	2	N	19	20	1			14
							21	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	16	20	1			10
							18	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	N	15	19	1			6
							17	9									
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	44	1	688	2	N	12	6	1			12
							13	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	48	1	792	2	N	12	13	1			11
							13	9									
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					11

SAWYER 167 WELL #: 18 RRCID -> 218684 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974

03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	N	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	37	1	624	2	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	42	1	660	2	N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	37	1	608	2	N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	2	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	2	N	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	28	1	606	2	N	-0-					-0-
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
07	651	N	485	-0-	-166	-0-	22	1	463	2	N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017

03	248	N	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
08	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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	55	1	932	2	N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	55	1	918	2	N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	64	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

03	620	N	442	-0-	-178	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
04	510	N	259	-0-	-251	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	2	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	691	2	N	18	19	1			14
							20	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	N	16	20	1			10
							18	9									
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	31	1	523	2	N	15	19	1			6
							17	9									
06	720	N	562	-0-	-158	-0-	33	1	516	2	N	12	6	1			12
							13	9									
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	29	1	481	2	N	12	13	1			11
							13	9									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11

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
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	20	1	345	2	N	19	20	1			14
							21	9									
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	19	1	315	2	N	16	20	1			10
							18	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	N	15	19	1			6
							17	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	12	6	1			12
							13	9									
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	19	1	317	2	N	12	13	1			11
							13	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					11

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

03	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	59	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	50	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	54	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	53	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	938	-0-	-271	-0-	43	1	895	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	19	1	432	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	25	1	556	2	N	1					1
							1	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	17	1	364	2	N	-0-					1
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	2	N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	682	2	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-					-0-
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	35	1	559	2	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
03	403	N	27	-0-	-376	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	724	2	N	19	20	1			14
							21	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	N	16	20	1			10
							18	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	15	19	1			6
							17	9									
06	750	N	584	-0-	-166	-0-	34	1	537	2	N	12	6	1			12
							13	9									
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	35	1	567	2	N	12	13	1			11
							13	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					11

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
03	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
07	434	N	308	-0-	-126	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

03	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	N	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	32	1	532	2	N	-0-					-0-
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	37	1	615	2	N	-0-					-0-
06	750	N	478	-0-	-272	-0-	29	1	450	2	N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525

03	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

03	248	N	215	-0-	-33	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

03	930	N	440	-0-	-490	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
04	840	N	360	-0-	-480	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	34	1	456	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
03	744	N	611	-0-	-133	-0-	33	1	560	2	N	16	19	1			12
							18	9									
04	810	N	563	-0-	-247	-0-	31	1	515	2	N	15	17	1			10
							17	9									
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	39	1	657	2	N	14	18	1			6
							15	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	12	6	1			12
							13	9									
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	32	1	529	2	N	12	13	1			11
							13	9									
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					11

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	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

03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			2
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			2
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			2
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			2
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		Y	-0-			2
08	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	3		Y	-0-			2

WARD, RIP WELL #: 4092 RRCID -> 101060 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5482 - 6264

03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			5
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			5
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			5
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		Y	-0-			5
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		Y	-0-			5
08	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	3		Y	-0-			5

WARD, RIP WELL #: 1100 RRCID -> 125928 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5283 - 5663

03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-			2
04	510 N	409	-0-	-101	-0-	409	3		Y	-0-			2
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3		Y	-0-			2
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	3		Y	-0-			2
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			2
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

WARD, RIP WELL #: 4100 RRCID -> 129112 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5405 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					5
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-					5
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					5
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					5
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					5
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					5

WARD, RIP WELL #: 2092 RRCID -> 129113 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5392 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1

WARD, RIP WELL #: 4101 RRCID -> 145968 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5600 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					8
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					8
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					8
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					8
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					8
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					8

WARD, RIP WELL #: 5092 RRCID -> 145970 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5505 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					17
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			Y	-0-					17
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			Y	-0-					17
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			Y	-0-					17
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			Y	-0-					17
08	589	N	305	-0-	-284	-0-	305	3			Y	-0-					17

WARD, RIP WELL #: 6101 RRCID -> 150004 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5563 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					14
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					14
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					14
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					14
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			Y	-0-					14
08	589	N	241	-0-	-348	-0-	241	3			Y	-0-					14

WARD, RIP WELL #: 5101 RRCID -> 150450 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					12
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					12
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					12
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					12
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			Y	-0-					12
08	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	3			Y	-0-					12

WARD, RIP WELL #: 3092 RRCID -> 154852 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5921 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					1
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					1
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					1
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					1

WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					3
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					3
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					3
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					3
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					3
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					3

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					5
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					5
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					5
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					5
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					5
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					5

WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					3
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					3
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					3
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					3
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					3
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					3

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

03	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

03	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
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
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
08	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2		Y	-0-			-0-

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2		Y	-0-			-0-
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	4	1	1153	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	3	1	1197	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	8	1	1114	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1037	-0-	-172	-0-	5	1	1032	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	5	1	1683	2	N	-0-			-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	5	1	1711	2	N	-0-			-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	2	N	-0-			-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	2	N	-0-			-0-
*08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	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

03	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	4	1	1027	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	6	1	1074	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	3	1	1187	2	N	-0-			-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	2	N	-0-			-0-
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	25	1	1337	2	N	-0-			-0-
*08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1	1	1351	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

03	1116 N	848	-0-	-268	-0-	2	1	846	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	3	1	1047	2	N	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	3	1	986	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	3	1	1015	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	3	1	1031	2	N	-0-			-0-

FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

03	2480 N	2401	-0-	-79	-0-	5	1	2396	2	N	-0-			-0-
04	2460 N	2351	-0-	-109	-0-	5	1	2346	2	N	-0-			-0-
05	2480 N	2149	-0-	-331	-0-	4	1	2145	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2123	-0-	-187	-0-	4	1	2119	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	4	1	2214	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	4	1	1992	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

03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	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
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

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
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	159	3	18	9	Y	16					27
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	119	3	12	9	Y	11					38
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	147	3	17	9	Y	15					53
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	3	10	9	Y	9					62
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	495	3	18	9	Y	16	1	8			77
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	555	3	31	9	Y	28	1	8			104

MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	282	-0-	-338	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

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
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	Y	6					38
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	277	3	4	9	Y	4					42
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	Y	5					47
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	304	3	3	9	Y	3					50
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6	9	Y	5					55
08	465	N	290	-0-	-175	-0-	279	3	11	9	Y	10					65

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					3
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					3
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					3
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	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
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					51
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					51
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	2			N	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	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
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					132
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					132
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					132
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "35" WELL #: 1 RRCID -> 087053 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					7
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					7
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					7
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					126
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					126
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					126
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					126
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					43
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					43
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					43
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-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
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-

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
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 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
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART -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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-			-0-
08	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	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
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	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
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	16	1	242	3	Y	-0-				-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	15	1	234	3	Y	-0-				-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	15	1	246	3	Y	-0-				-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	13	1	235	3	Y	-0-				-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	14	1	244	3	Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	484	N 484	-0-	-0-	B	-0-	33	1	451	3 N	-0-					-0-
04	467	N 467	-0-	-0-	B	-0-	32	1	435	3 N	-0-					-0-
05	472	N 472	-0-	-0-	B	-0-	32	1	440	3 N	-0-					-0-
06	480	N 459	-0-	-21	B	-0-	27	1	432	3 N	-0-					-0-
07	496	N 475	-0-	-21	B	-0-	29	1	446	3 N	-0-					-0-
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 42117																
03	3100	N 1862	-0-	-1238	B	40879	101	1	1751	3 N	9	1	8			128
							10	9								
04	3000	N 1808	-0-	-1192	B	39687	96	1	1695	3 N	15					143
							17	9								
05	3100	N 1828	-0-	-1272	B	38415	95	1	1721	3 N	11	1	8			153
							12	9								
06	3000	N 1736	-0-	-1264	B	37151	86	1	1630	3 N	18	1	8			170
							20	9								
07	3100	N 1785	-0-	-1315	B	35836	179	1	1600	3 N	5					175
							6	9								
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	35836				N	NO RPT					175
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 35836																

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274769 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3111																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 279524 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12575																
03	0	85	-0-	85	B	12660	6	1	79	3	N	-0-				37
04	0	81	-0-	81	B	12741	6	1	75	3	N	-0-				37
05	0 W	90	-0-	90	B	12831	6	1	71	3	N	12				49
							13	9								
06	0 W	64	-0-	64	B	12895	5	1	58	3	N	1				50
							1	9								
07	0 W	61	-0-	61	B	12956	5	1	56	3	N	-0-				50
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	12956					N	NO RPT				50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12956																

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 279525 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11416																
03	0	107	-0-	107	B	11523	102	1	5	3	N	-0-				221
04	0	-0-	-0-	-0-	B	11523					N	-0-				221
05	0 W	180	-0-	180	B	11703	102	1	78	9	N	71				292
06	0 W	110	-0-	110	B	11813	99	1	11	9	N	10				302
07	0 W	102	-0-	102	B	11915	102	1			N	-0-				302
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	11915					N	NO RPT				302
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11915																

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 279526 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 36517																
03	0	523	-0-	523	B	37040	39	1	484	3	N	-0-				6
04	0	505	-0-	505	B	37545	38	1	467	3	N	-0-				6
05	0 W	598	-0-	598	B	38143	46	1	550	3	N	2				8
							2	9								
06	0 W	708	-0-	708	B	38851	54	1	654	3	N	-0-				8
07	0 W	991	-0-	991	B	39842	331	1	660	3	N	-0-				8
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	39842					N	NO RPT				8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39842																

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 4513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280799 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	592	N	592	-0-	-0-	B -0-	16	1	576	2	Y	-0-				-0-
04	510	N	489	-0-	-21	B -0-	12	1	477	2	Y	-0-				-0-
05	496	N	447	-0-	-49	B -0-	13	1	434	2	Y	-0-				-0-
06	570	N	102	-0-	-468	B -0-	102	2			Y	-0-				-0-
07	403	N	266	-0-	-137	B -0-	266	2			Y	-0-				-0-
08	403	N	251	-0-	-152	B -0-	251	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	121	N	121	-0-	-0-	B -0-	7	1	115	2	Y	-0-				-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B -0-	6	1	97	2	Y	-0-				-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	B -0-	6	1	106	2	Y	-0-				-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B -0-	5	1	81	2	Y	-0-				-0-
07	93	N	67	-0-	-26	B -0-	4	1	63	2	Y	-0-				-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	B -0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125						N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	100	3	N	1	1	1			1
							1 9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95	3	N	-0-	1	1			-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	7 1	94	3	N	1					1
							1 9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88	3	N	-0-					1
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

03	1041	N	902	-0-	-139	-0-	45 1	855	3	N	2	2	1			2
							2 9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43 1	825	3	N	2	3	1			1
							2 9									
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	45 1	834	3	N	1					2
							1 9									
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	43 1	809	3	N	2	2	1			2
							2 9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46 1	836	3	N	1					3
							1 9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 "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
03	1960	N	1211	-0-	-749	-0-	60	1 3 9	1148	3	N	3	2	1			3
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1100	3	N	2	4	1			1
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	61	1 2 9	1129	3	N	2					3
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	57	1 1 9	1083	3	N	1	2	1			2
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1128	3	N	2					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 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
03	1519	N	1074	-0-	-445	-0-	53	1 3 9	1018	3	N	3	2	1			3
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	969	3	N	3	4	1	1	8	1
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	1005	3	N	3	2	8			2
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	51	1 2 9	960	3	N	2	2	1			2
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	979	3	N	1					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1927	-0-	-1173	1383	95	1 4 9	1828	3	N	4	3	1			5
04	3000	N	1852	-0-	-1148	235	92	1 3 9	1757	3	N	3	7	1			1
05	2204	N	1969	-0-	-235	-0-	101	1 3 9	1865	3	N	3					4
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	95	1 3 9	1792	3	N	3	4	1			3
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	98	1 3 9	1787	3	N	3					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 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
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	1					1
							1	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-	1	1			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	1					1
							1	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-	1	1			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	283	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	14	1	270	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

03	1082	N	894	-0-	-188	-0-	59	1	829	3	N	5	6	1			5
							6	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	795	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	61	1	824	3	N	5	3	1			6
							6	9									
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	59	1	801	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	62	1	798	3	N	3	3	1			6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

03	1507	N	705	-0-	-802	-0-	47	1	654	3	N	4	4	1			4
							4	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	613	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	630	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	45	1	612	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2067	N	938	-0-	-1129	-0-	45	1	891	3	N	2					6
							2	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	43	1	843	3	N	2					8
							2	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	940	3	N	2	7	1			3
							2	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	46	1	913	3	N	2					5
							2	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	145	1	990	3	N	1					6
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	1869	N	1124	-0-	-745	-0-	58	1	1063	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1070	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	53	1	1020	3	N	5	3	1	1	8	5
							6	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	3	N	3	3	1			5
							3	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	3	N	3	3	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	2					2
							2	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	N	-0-	1	1			1
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1719	N	1124	-0-	-595	-0-	58	1	1063	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	56	1	1013	3	N	4	3	1	1	8	4
							4	9									
05	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	50	1	961	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	50	1	995	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	N	4	3	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	2511	X	2270	-0-	-241	-0-	122	1	2125	3	N	21	14	1	1	8	20
							23	9									
04	2310	X	2203	-0-	-107	-0-	117	1	2063	3	N	21	23	1	1	8	17
							23	9									
05	2387	X	2340	-0-	-47	-0-	121	1	2197	3	N	20	23	1			14
							22	9									
06	2280	X	2244	-0-	-36	-0-	111	1	2113	3	N	18	10	1	1	8	21
							20	9									
07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	106	1	2205	3	N	15	15	1			21
							17	9									
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					21

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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-	1	1			1
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	11	1	143	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	N	-0-					1
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					1
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-	1	1			-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	257	3	N	1					1
							1	9									
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	3	N	-0-	1	1			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	489	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	23	1	306	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	21	1	281	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	16	1	313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2248	N	810	-0-	-1438	-0-	42	1 2 9	766	3	N	2	2	1			3
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	724	3	N	2	2	1			3
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	852	3	N	3	2	1			4
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	814	3	N	2	2	1			4
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	820	3	N	2	2	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	511	3	N	2	1	1			2
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	376	3	N	1	1	1			2
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	515	3	N	1	1	1			2
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	22	1 1 9	435	3	N	1	1	1			2
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	438	3	N	1	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	410	3	N	2	2	1			2
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	403	3	N	2	2	1			2
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	19	1 1 9	253	3	N	1	1	1			2
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	28	1 1 9	382	3	N	1	1	1			2
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	240	3	N	1	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	282	3	N	1	1	1			1
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	270	3	N	1	1	1			1
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1 1 9	262	3	N	1	1	1			1
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	283	3	N	1	1	1			1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	294	3	N	2	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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 #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1315	-0-	-1785	435	68	1 4 9	1243	3	N	4	4	1			5
04	1713	N	1278	-0-	-435	-0-	66	1 3 9	1209	3	N	3	3	1			5
05	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	59	1 6 9	1142	3	N	5	3	1	1	8	6
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	60	1 3 9	1195	3	N	3	3	1			6
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	1243	3	N	3	3	1			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1610	N	601	-0-	-1009	-0-	40	1 3 9	558	3	N	3	4	1			3
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	549	3	N	4	4	1			3
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	41	1 3 9	557	3	N	3	2	1			4
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	38	1 2 9	521	3	N	2	2	1			4
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	526	3	N	2	2	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	86	3	N	1	1	1			1
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1 1 9	84	3	N	1					1
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					1
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	434	-0-	-123	-0-	29	1 1 9	404	3	N	1	2	1			2
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	400	3	N	2	2	1			2
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1 1 9	330	3	N	1	1	1			2
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	28	1 2 9	387	3	N	2	1	1			3
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	346	3	N	1	1	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	N	1					1
							1	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	665	-0-	-806	-0-	34	1	628	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	N	3	2	1	1	8	3
							3	9									
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	30	1	582	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	637	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1972	N	1233	-0-	-739	-0-	61	1	1170	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	3	N	2					3
							2	9									
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	59	1	1116	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	63	1	1155	3	N	2					4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					1
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	50	1	704	3	N	3	4	1			4
							3	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	705	3	N	4	5	1			3
							4	9									
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	50	1	673	3	N	4	2	1			5
							4	9									
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	41	1	557	3	N	1	2	1			4
							1	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	N	3	2	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	54	1	755	3	N	4	5	1			4
							4	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	N	5	5	1			4
							6	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	58	1	778	3	N	3	2	1			5
							3	9									
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	732	3	N	3	2	1			6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	1788	N	793	-0-	-995	-0-	39	1	753	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	724	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	N	2					2
							2	9									
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	38	1	724	3	N	-0-	1	1			1
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	136	1	746	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	235	N	157	-0-	-78	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1213	N	926	-0-	-287	-0-	69	1	857	3	Y	-0-					1
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					1
05	992	N	181	-0-	-811	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					1
06	900	N	112	-0-	-788	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	N	6	4	1			6
							7	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	698	3	N	6	7	1			5
							7	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	N	6	7	1			4
							7	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	N	4	4	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	107	1	1854	3	N	18	12	1			18
							20	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1731	3	N	16	20	1			14
							18	9									
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	103	1	1864	3	N	18	20	1			12
							20	9									
06	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	93	1	1768	3	N	14	8	1			18
							15	9									
07	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	86	1	1793	3	N	11	12	1			17
							12	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1162	3	N	13	8	1	1	8	12
							14	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	N	12	14	1			10
							13	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	3	N	12	14	1			8
							13	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1247	3	N	12	6	1	1	8	13
							13	9									
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	62	1	1290	3	N	9	9	1			13
							10	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	-0-	3	1			9
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	Y	1					10
							1	9									
05	186	N	70	-0-	-116	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					10
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					10
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	4	1	1	1	8	2
							4	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	N	7	4	1			7
							8	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	5	7	1			5
							6	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	N	6	7	1			4
							7	9									
06	690	N	550	-0-	-140	-0-	27	1	517	3	N	5	3	1			6
							6	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	N	4	4	1			6
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	905	N	846	-0-	-59	-0-	63	1	783	3	Y	-0-					1
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	794	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	66	1	792	3	Y	-0-					1
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	63	1	754	3	Y	-0-					1
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	773	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	900	N	889	-0-	-11	-0-	48	1	832	3	N	8	5	1			8
							9	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	756	3	N	7	9	1			6
							8	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	821	3	N	7	8	1			5
							8	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	6	4	1			7
							7	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	1	4	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	746	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	55	1	724	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	55	1	719	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	725	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	41	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	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

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
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	780	X	694	-0-	-86	-0-	41	1	652	3	Y	1	4	1	1	8	1
							1	9									
05	775	X	706	-0-	-69	-0-	40	1	665	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	750	X	687	-0-	-63	-0-	37	1	649	3	Y	1					2
							1	9									
07	687	X	687	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1610	N	1069	-0-	-541	-0-	67	1	1001	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	924	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	59	1	980	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	54	1	962	3	Y	2					3
							2	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	1000	3	Y	-0-	1	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	215	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	198	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	234	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	969	N	10	-0-	-959	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	12	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	3					3
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	3					4
							3	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	2					6
							2	9									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	21	1	278	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	17	1	232	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	124	-0-	-186	-0-	9	1	114	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	2					2
							2	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	11	1	156	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	1					2
							1	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	30	1	405	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	28	1	380	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	47	1	714	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	Y	-0-					1
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	43	1	714	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	39	1	692	3	Y	-0-					1
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-	1	1			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	1					1
							1	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					1
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	131	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	44	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	46	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	4	6	1			8
							4	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	10	6	1	1	8	11
							11	9									
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	10	1	197	3	N	1	5	1			7
							1	9									
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	8	1	162	3	N	8	5	1			10
							9	9									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	3	5	1			8
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	744	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	N	1					2
							1	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	758	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	109	1	143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					2
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					2
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	160	3	Y	6					8
							7	9									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	154	3	Y	5					13
							6	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	117	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	166	1	2495	3	Y	3	11	1			3
						3	9									
04	2490 X	2463	-0-	-27	-0-	146	1	2316	3	Y	1					4
						1	9									
05	2635 X	2519	-0-	-116	-0-	142	1	2375	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
06	2580 X	2482	-0-	-98	-0-	133	1	2346	3	Y	3					5
						3	9									
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	156	1	2717	3	Y	2	4	1			3
						2	9									
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					3

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	17	1	314	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	6	1	105	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A' WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	3	1	1			2
							3	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	10	1	192	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1925	-0-	-1175	1834	120	1	1803	3	Y	2	8	1			2
						2	9									
04	3000 N	1852	-0-	-1148	686	109	1	1742	3	Y	1					3
						1	9									
05	2568 N	1882	-0-	-686	-0-	106	1	1774	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
06	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	97	1	1717	3	Y	1					3
						1	9									
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	99	1	1725	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800 N	715	-0-	-85	-0-	45	1	670	3	Y	-0-	1	1			5
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	-0-	4	1			1
05	837 N	672	-0-	-165	-0-	38	1	633	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	Y	1					2
						1	9									
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	707	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	1					1
						1	9									
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					1
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	38	1	734	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	N	2	3	1			1
						2	9									
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	722	3	N	1					2
						1	9									
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	N	-0-	1	1			1
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	N	1					2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	26	1	482	3	N	1					1
						1	9									
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	1					2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	64 1	804 2	N	-0-			3
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	60 1	765 2	N	-0-	2 1		1
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	63 1	814 2	N	-0-			1
06	840 N	701	-0-	-139	-0-	52 1	649 2	N	-0-			1
07	868 N	768	-0-	-100	-0-	57 1	711 2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	518 3	N	1	1 1		1
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	502 3	N	1	2 1		-0-
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	28 1 1 9	516 3	N	1			1
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	26 1 1 9	500 3	N	1	1 1		1
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9	518 3	N	1			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1506 N	1076	-0-	-430	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	52	1	976	2	Y	-0-					-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 2	Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	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 "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 188300 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 2	Y	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	11 1	219 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	11 1	208 2	Y	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	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
HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	38	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2040 N	972	-0-	-1068	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	47	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	353	-0-	-182	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					190
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	172	1			18
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					18
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					18
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	148	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

03	1935 N	890	-0-	-1045	-0-	42	1	848	2	Y	-0-					-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	42	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	817	-0-	-53	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	47	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

03	3100 N	1285	-0-	-1815	535	61	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1769 N	1234	-0-	-535	-0-	63	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	910	-0-	-320	-0-	46	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	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

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3	N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29 1	365 2	N	-0-			1
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 2	N	-0-	1 1		-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	28 1	367 2	N	-0-			-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	29 1 1 9	359 2	N	1			1
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	29 1	365 2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

03	1766 N	1116	-0-	-650	-0-	53	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	57	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

03	3729 X	1258	-0-	-2471	-0-	78	1	1178	3	Y	2	2	1			6
						2	9									
04	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	3	Y	1	5	1			2
						1	9									
05	1302 X	1206	-0-	-96	-0-	68	1	1137	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	1260 X	1178	-0-	-82	-0-	63	1	1113	3	Y	2					3
						2	9									
07	1271 X	1211	-0-	-60	-0-	66	1	1144	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	841	-0-	-759	928	48	1	793	3	Y	-0-					1
04	1735	N	807	-0-	-928	-0-	46	1	759	3	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	Y	1					1
							1	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	3	Y	-0-					1
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

03	1151	N	393	-0-	-758	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

03	2285	N	726	-0-	-1559	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	567	-0-	-146	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

03	1944	N	631	-0-	-1313	-0-	39	1	591	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	36	1	602	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	1					2
							1	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	Y	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201895 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201903 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201943 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500 N	1084	-0-	-1416	492	51	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	1442 N	950	-0-	-492	-0-	49	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	936	-0-	-56	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	925	-0-	-125	-0-	47	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500 N	912	-0-	-1588	191	57	1	854	3	Y	1	1	1			4
						1	9									
04	1043 N	852	-0-	-191	-0-	50	1	801	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	50	1	841	3	Y	-0-	1	1			1
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	776	3	Y	1					2
						1	9									
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	979	3	Y	-0-	1	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1623 N	404	-0-	-1219	-0-	23 1	381 3	Y	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	35 1	583 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	55 1	909 3	Y	-0-			-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	67 1	1017 3	Y	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	64 1	1018 3	Y	1			1
						1 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	122	1	1894	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2130	X	2072	-0-	-58	-0-	129	1	1942	3	N	1					2
							1	9									
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	139	1	2106	3	N	1					3
							1	9									
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	130	1	1915	3	N	-0-	1	1			2
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	153	1	2283	3	N	1					3
							1	9									
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205101 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2021	N	697	-0-	-1324	-0-	49	1	648	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	2	N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	47	1	602	2	N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	50	1	630	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	29	-0-	-745	-0-	2	1	26	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	130	1	2171	3	Y	7	2	1	3	8	3
							8	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	127	1	2252	3	Y	6					9
							7	9									
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	118	1	2056	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205297 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2351 N	779	-0-	-1572	-0-	58	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	348	-0-	-241	-0-	27	1	320	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	570 N	277	-0-	-293	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	460	-0-	-129	-0-	36	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	0 N	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 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	1620	N	550	-0-	-1070	-0-	34	1	515	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	-0-	3	1			1
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	30	1	501	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	27	1	487	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	416	-0-	-111	-0-	23	1	393	3	Y	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

03	1600 N	1583	-0-	-17	3133	99	1	1483	3	Y	1	2	1			9
						1	9									
04	3000 N	1629	-0-	-1371	1762	96	1	1531	3	Y	2	8	1			3
						2	9									
05	3100 N	1748	-0-	-1352	410	99	1	1648	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
06	2050 N	1640	-0-	-410	-0-	88	1	1549	3	Y	3					5
						3	9									
07	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	89	1	1560	3	Y	-0-	2	1			3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

03	3069 X	2015	-0-	-1054	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	3060 X	2445	-0-	-615	-0-	2444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3038 X	2368	-0-	-670	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2820 X	1874	-0-	-946	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	1787	-0-	-1096	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	2500	N	883	-0-	-1617	256	55	1	827	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1154	N	898	-0-	-256	-0-	53	1	845	3	Y	-0-					1
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	55	1	920	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	54	1	962	3	Y	1					2
							1	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	956	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

03	2636 X	889	-0-	-1747	-0-	62 1	827 2	N	-0-			1
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	55 1	794 2	N	-0-			1
05	1085 X	873	-0-	-212	-0-	66 1	807 2	N	-0-			1
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	72 1	919 2	N	-0-			1
07	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	88 1	1108 2	N	-0-			1
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500 N	964	-0-	-1536	409	64	1	894	3	N	5	6	1			6
						6	9									
04	1335 N	926	-0-	-409	-0-	61	1	861	3	N	4	6	1			4
						4	9									
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	67	1	896	3	N	5	3	1			6
						6	9									
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	63	1	855	3	N	3	3	1			6
						3	9									
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	66	1	855	3	N	4	3	1			7
						4	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	21	1	272	2	N	-0-					-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209530 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533 N	184	-0-	-349	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800 N	700	-0-	-1100	191	48	1	650	3	N	2					3
						2	9									
04	867 N	676	-0-	-191	-0-	46	1	628	3	N	2	4	1			1
						2	9									
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	640	3	N	1					2
						1	9									
06	690 N	674	-0-	-16	-0-	40	1	634	3	N	-0-					2
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	42	1	650	3	N	1					3
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676 N	234	-0-	-442	-0-	15	1	218	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	1					2
						1	9									
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	1					2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210899 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

03	2500 N	1142	-0-	-1358	1182	78	1	1063	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2331 N	1149	-0-	-1182	-0-	81	1	1067	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
						1	9									
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	108	1	1409	3	Y	1					1
						1	9									
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	97	1	1267	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	113	1	1453	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574 N	200	-0-	-374	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	2480	-0-	-217	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2520 X	2390	-0-	-130	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2511 X	2270	-0-	-241	-0-	2269	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2430 X	1906	-0-	-524	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	2511 X	2444	-0-	-67	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600 N	873	-0-	-727	910	61	1	812	2	N	-0-					-0-
04	1753 N	843	-0-	-910	-0-	55	1	788	2	N	-0-					-0-
05	868 N	865	-0-	-3	-0-	65	1	800	2	N	-0-					-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	N	-0-					-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	658	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	981	N	327	-0-	-654	-0-	17	1	309	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	14	1	275	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	13	1	263	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	14	1	276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540

03	1800 N	1927	-0-	127	4136	116	1	1809	3	N	2	3	1			1
						2	9									
04	3000 N	1868	-0-	-1132	3004	116	1	1751	3	N	1					2
						1	9									
05	3100 N	1845	-0-	-1255	1749	114	1	1730	3	N	1					3
						1	9									
06	3000 N	1667	-0-	-1333	416	106	1	1561	3	N	-0-	1	1			2
07	1922 N	598	-0-	-1324	-0-	38	1	560	3	N	-0-					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600 N	699	-0-	-901	462	48	1	649	3	N	2					3
						2	9									
04	1233 N	771	-0-	-462	-0-	52	1	717	3	N	2	4	1			1
						2	9									
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	717	3	N	1					2
						1	9									
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-					2
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	46	1	711	3	N	1					3
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

03	2500	N	2170	-0-	-330	3978	123 1 9	1	2046	3	Y	1				2
04	3000	N	2088	-0-	-912	3066	118 1 9	1	1969	3	Y	1	3	1		-0-
05	3100	N	2065	-0-	-1035	2031	117 1 9	1	1947	3	Y	1				1
06	3000	N	2016	-0-	-984	1047	124 1		1892	3	Y	-0-				1
07	3100	N	2053	-0-	-1047	-0-	122 1 9	1	1930	3	Y	1				2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					1
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	152	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	28	1	541	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	29	1	574	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	595	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

03	1700	N	874	-0-	-826	1657	41	1	833	2	Y	-0-					-0-
04	2418	N	761	-0-	-1657	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	699	-0-	-324	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	34	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

03	2500	N	1118	-0-	-1382	747	53	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	1810	N	1063	-0-	-747	-0-	54	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	53	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1580 N	576	-0-	-1004	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
06	2190 N	2025	-0-	-165	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
07	2170 N	1993	-0-	-177	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220539 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220542 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220908 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	1454	3	N	1	3	1			-0-
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1429	3	N	1					1
05	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	97 1	1 9	1466	3	N	1					2
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	1431	3	N	1	1	1			2
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	103	1	1539	3	N	-0-					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	1079	3	N	10	7	1			10
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	58 11	1 9	1025	3	N	10	12	1			8
05	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	54 10	1 9	973	3	N	9	11	1			6
06	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	54 10	1 9	1015	3	N	9	5	1			10
07	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	50 8	1 9	1040	3	N	7	7	1			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222356 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446

03	1600 N	1564	-0-	-36	3013	83 13	1 9	1468	3	N	12	13	1	1	8	14
04	3000 N	1482	-0-	-1518	1495	81 15	1 9	1386	3	N	14	13	1	1	8	14
05	3036 N	1541	-0-	-1495	-0-	83 14	1 9	1444	3	N	13	13	1	1	8	13
06	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	77 13	1 9	1350	3	N	12	6	1			19
07	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	78 12	1 9	1395	3	N	11	13	1			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	952	3	N	1					1
							1	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	987	3	N	1					2
							1	9									
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	65	1	951	3	N	-0-	1	1			1
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	65	1	970	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1159	-0-	-1341	785	74	1	1082	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	1921	N	1136	-0-	-785	-0-	72	1	1057	2	Y	6					9
							7	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	75	1	1088	2	Y	4					7
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	2	1	1			2
						2	9									
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	18	1	358	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	1	1	1			2
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

03	1700 N	1224	-0-	-476	1854	86	1	1138	2	N	-0-					1
04	2846 N	992	-0-	-1854	-0-	65	1	927	2	N	-0-					1
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	135	1	1665	2	N	-0-					1
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	144	1	1833	2	N	-0-					1
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	143	1	1798	2	N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	304 N	-0-	-0-	-304	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

03	2158 N	719	-0-	-1439	-0-	45	1	673	3	Y	1	3	1					1
						1	9											
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	Y	-0-							1
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	40	1	670	3	Y	1	1	1					1
						1	9											
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	35	1	617	3	Y	-0-							1
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	37	1	641	3	Y	1	1	1					1
						1	9											
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
07	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800 N	1432	-0-	-368	2418	81	1	1351	3	Y	-0-					1
04	3000 N	1413	-0-	-1587	831	80	1	1332	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	2280 N	1449	-0-	-831	-0-	82	1	1366	3	Y	1					1
						1	9									
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	3	Y	-0-					1
07	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	85	1	1339	3	Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

03	1580 N	544	-0-	-1036	-0-	37	1	507	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	37	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	38	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	0 N	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
SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	407	-0-	-768	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

03	2500	N	1816	-0-	-684	2901	90	1	1722	3	N	4	3	1			5
							4	9									
04	3000	N	1721	-0-	-1279	1622	86	1	1632	3	N	3	7	1			1
							3	9									
05	3100	N	1758	-0-	-1342	280	90	1	1665	3	N	3					4
							3	9									
06	1955	N	1675	-0-	-280	-0-	84	1	1589	3	N	2	3	1			3
							2	9									
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	88	1	1608	3	N	2					5
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

03	1800 N	901	-0-	-899	796	43	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	1614 N	818	-0-	-796	-0-	42	1	776	2	Y	-0-					-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

03	1218 N	268	-0-	-950	-0-	17	1	250	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	496 N	194	-0-	-302	-0-	12	1	181	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	1					1
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

03	1800 N	1171	-0-	-629	1622	74	1	1094	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
04	2630 N	1008	-0-	-1622	-0-	64	1	938	2	Y	5					8
						6	9									
05	1147 N	885	-0-	-262	-0-	54	1	828	2	Y	3	5	1			6
						3	9									
06	1140 N	917	-0-	-223	-0-	58	1	856	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
07	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	66	1	965	2	Y	3					6
						3	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236902 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	816	-0-	-1684	212	46 4	1 9	766	3	N	4	3	1			5
04	1082	N	870	-0-	-212	-0-	47 2	1 9	821	3	N	2	2	1			5
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	49 3	1 9	890	3	N	3	5	1			3
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	744	3	N	3					6
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	47 2	1 9	845	3	N	2	3	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10454	X	3582	-0-	-6872	-0-	191 29	1 9	3362	3	N	26	30	1			34
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	176 33	1 9	3029	3	N	30	30	1	1	8	33
05	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	175 30	1 9	3057	3	N	27	29	1	1	8	30
06	3660	X	3129	-0-	-531	-0-	168 30	1 9	2931	3	N	27	14	1			43
07	3782	X	3203	-0-	-579	-0-	168 29	1 9	3006	3	N	26	29	1			40
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					40

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
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	-0-					2
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	2	N	-0-	1	1			1
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	40	1	519	2	N	-0-					1
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	38	1	481	2	N	-0-					1
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	36	1	447	2	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	2432	N	878	-0-	-1554	-0-	58	1	814	3	N	5	5	1			5
							6	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	521	3	N	3	4	1	1	8	3
							3	9									
05	837	N	641	-0-	-196	-0-	44	1	594	3	N	3	2	1			4
							3	9									
06	840	N	620	-0-	-220	-0-	42	1	576	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	782	3	N	3	2	1			5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	660	X	16	-0-	-644	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	496	X	17	-0-	-479	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	450	X	126	-0-	-324	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

03	695 N	237	-0-	-458	-0-	6 1	231 3	Y	-0-	5 1		2
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	227 3	Y	2			4
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	4 1	157 3	Y	-0-			4
06	240 N	42	-0-	-198	-0-	1 1	41 3	Y	-0-			4
07	248 N	43	-0-	-205	-0-	1 1	42 3	Y	-0-			4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

03	32 N	11	-0-	-21	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	10 3	Y	1			1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
07	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1748 N	602	-0-	-1146	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	29	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1002	-0-	-798	1327	27	1	975	3	Y	-0-	23	1			11
04	2335	N	1008	-0-	-1327	-0-	23	1	977	3	Y	7					18
							8	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	29	1	1064	3	Y	-0-					18
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	34	1	1180	3	Y	-0-					18
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	35	1	1079	3	Y	1					19
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	133	-0-	-272	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1					1
							1	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	4	-0-	-13	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6747	X	2172	-0-	-4575	-0-	131	1 2 9	2039	3	N	2	4	1			1
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	1868	3	N	1					2
05	2387	X	1922	-0-	-465	-0-	119	1 1 9	1802	3	N	1					3
06	2310	X	1713	-0-	-597	-0-	109	1	1604	3	N	-0-	1	1			2
07	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	145	1 1 9	2160	3	N	1					3
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					3

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600 N	754	-0-	-846	571	40 6	1 9	708	3	N	5	6	1			6
04	1214 N	643	-0-	-571	-0-	35 7	1 9	601	3	N	6	6	1			6
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	751	3	N	5	5	1			6
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	833	3	N	7	3	1			10
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	44 7	1 9	782	3	N	6	7	1			9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1821	-0-	-679	2470	97	1	1711	3	N	12	13	1			15
							13	9									
04	3000	N	1694	-0-	-1306	1164	92	1	1588	3	N	13	13	1			15
							14	9									
05	2901	N	1737	-0-	-1164	-0-	93	1	1631	3	N	12	13	1			14
							13	9									
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	N	13	7	1			20
							14	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	91	1	1617	3	N	11	13	1			18
							12	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	1600	N	437	-0-	-1163	1150	23	1	414	3	N	-0-	47	1			11
04	1158	N	8	-0-	-1150	-0-	8	3			N	-0-					11
05	1209	N	317	-0-	-892	-0-	17	1	300	3	N	-0-					11
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	1					12
							1	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	N	1					13
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	672	-0-	-841	-0-	36	1	630	3	N	5	4	1			6
							6	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	N	9	6	1	1	8	8
							10	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	727	3	N	6	7	1			7
							7	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	N	8	4	1			11
							9	9									
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	37	1	659	3	N	6	7	1			10
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	538	-0-	-975	-0-	27	1	497	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	641	3	Y	17	13	1	1	8	9
							19	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	Y	12	12	1			13
							13	9									
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	34	1	580	3	Y	10	16	1			7
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	2907	-0-	-5525	-0-	146	1	2677	3	Y	76	82	1	5	8	31
							84	9									
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	142	1	2577	3	Y	66	57	1	1	8	39
							73	9									
05	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	147	1	2638	3	Y	59	46	1	2	8	50
							65	9									
06	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	150	1	2531	3	Y	50	45	1	2	8	53
							55	9									
07	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	150	1	2528	3	Y	50	67	1	6	8	30
							55	9									
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					30

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240963 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720

03	2500 N	1041	-0-	-1459	476	69 6	1 9	966	3	N	5	6	1			6
04	1506 N	1030	-0-	-476	-0-	68 7	1 9	955	3	N	6	6	1	1	8	5
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	965	3	N	5	3	1	1	8	6
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	927	3	N	4	3	1			7
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	68 3	1 9	873	3	N	3	3	1			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	2249	N	784	-0-	-1465	-0-	42	1	736	3	N	5	6	1			7
							6	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	716	3	N	6	6	1			7
							7	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	N	7	6	1	1	8	7
							8	9									
06	750	N	612	-0-	-138	-0-	33	1	573	3	N	5	3	1			9
							6	9									
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	40	1	715	3	N	5	6	1			8
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	238	-0-	-364	-0-	13	1	223	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	222	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	229	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	4213	X	1384	-0-	-2829	-0-	71	1	1303	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1302	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	1581	X	1392	-0-	-189	-0-	73	1	1310	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
06	1470	X	1359	-0-	-111	-0-	76	1	1275	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
07	1426	X	1387	-0-	-39	-0-	77	1	1302	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					6

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	1444	-0-	-1056	1809	99	1	1344	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1223	-0-	-1777	32	86	1	1137	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1601	N	1569	-0-	-32	-0-	112	1	1456	3	Y	1					1
							1	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	108	1	1407	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	112	1	1440	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	163	-0-	-325	-0-	8	1	154	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	1					1
							1	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	2					3
							2	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	2	1			1
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	1					2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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 #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1248 N	455	-0-	-793	-0-	24	1	428	3	N	3	3	1			4
						3	9									
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	N	3	3	1			4
						3	9									
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	446	3	N	4	4	1			4
						4	9									
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	4	2	1			6
						4	9									
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	N	3	4	1			5
						3	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	904	-0-	-1596	155	62	1	841	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1017	N	862	-0-	-155	-0-	60	1	801	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	63	1	820	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	60	1	788	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	62	1	792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	730	-0-	-870	687	50	1	679	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1283	N	596	-0-	-687	-0-	42	1	553	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	41	1	532	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	921	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13201	X	4555	-0-	-8646	-0-	230	1	4200	3	Y	114	125	1	8	8	46
							125	9									
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	219	1	3977	3	Y	100	86	1	1	8	59
							110	9									
05	4619	X	4331	-0-	-288	-0-	223	1	4011	3	Y	88	70	1	3	8	74
							97	9									
06	4410	X	4036	-0-	-374	-0-	221	1	3736	3	Y	72	67	1	2	8	77
							79	9									
07	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	235	1	3953	3	Y	76	99	1	8	8	46
							84	9									
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					46

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	N	2	6	1			1
							2	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	27	1	544	3	N	7					9
							8	9									
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	26	1	520	3	N	2	8	1			3
							2	9									
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	527	3	N	3					6
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700 N	1367	-0-	-333	2084	73	1	1284	3	N	9	10	1			11
						10	9									
04	3000 N	1316	-0-	-1684	400	72	1	1232	3	N	11	10	1			12
						12	9									
05	1737 N	1337	-0-	-400	-0-	72	1	1254	3	N	10	11	1			11
						11	9									
06	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	69	1	1199	3	N	10	5	1			16
						11	9									
07	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	69	1	1223	3	N	10	11	1			15
						11	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284 N	126	-0-	-158	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	2523	-0-	923	5492	135	1	2369	3	N	17	18	1	1	8	21
							19	9									
04	3000	N	2645	-0-	-355	5137	144	1	2476	3	N	23	20	1	1	8	23
							25	9									
05	3100	N	2808	-0-	-292	4845	151	1	2632	3	N	23	21	1	3	8	22
							25	9									
06	3000	N	2664	-0-	-336	4509	143	1	2496	3	N	23	11	1	1	8	33
							25	9									
07	3100	N	2774	-0-	-326	4183	146	1	2606	3	N	20	22	1			31
							22	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4183					N	NO RPT					31

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

03	1800	N	1820	-0-	20	3259	125	1	1694	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1734	-0-	-1266	1993	122	1	1612	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	1676	-0-	-1424	569	119	1	1556	3	Y	1					1
							1	9									
06	2119	N	1550	-0-	-569	-0-	110	1	1440	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	117	1	1500	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561 N	181	-0-	-380	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	-0-	1	1			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	1					1
						1	9									
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	N	-0-					1
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600 N	1398	-0-	-202	2463	96	1	1301	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	3000 N	1338	-0-	-1662	801	94	1	1243	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
						1	9									
05	2147 N	1346	-0-	-801	-0-	96	1	1249	3	Y	1					1
						1	9									
06	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	93	1	1213	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	96	1	1227	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	0 N	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
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243675 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243735 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

03	1800 N	805	-0-	-995	533	55 1	749 3	Y	1	1 1						1
						1 9										
04	1235 N	702	-0-	-533	-0-	49 1	652 3	Y	1	1 1		1 8				-0-
						1 9										
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	52 1	676 3	Y	-0-							-0-
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	54 1	698 3	Y	-0-							-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	58 1	742 3	Y	1	1 1						-0-
						1 9										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243990 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245240 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1373 N	435	-0-	-938	-0-	29	1	404	3	N	2	3	1			2
						2	9									
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	2	2	1			2
						2	9									
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	2	1	1			3
						2	9									
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	N	1	1	1			3
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360

03	2500 N	1447	-0-	-1053	1410	82	1	1364	3	Y	1					2
						1	9									
04	2853 N	1443	-0-	-1410	-0-	82	1	1361	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	87	1	1443	3	Y	1					1
						1	9									
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	92	1	1409	3	Y	-0-					1
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	98	1	1546	3	Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	1	2	1			2
						1	9									
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	2	2	1			2
						2	9									
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	2	2	1			2
						2	9									
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	2	1	1			3
						2	9									
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	2	2	1			3
						2	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

03	6645 X	2108	-0-	-4537	-0-	104	1	1998	3	N	5	4	1			6
						6	9									
04	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	99	1	1890	3	N	3	8	1			1
						3	9									
05	2945 X	2087	-0-	-858	-0-	107	1	1976	3	N	4					5
						4	9									
06	2340 X	1990	-0-	-350	-0-	100	1	1887	3	N	3	4	1			4
						3	9									
07	2263 X	2070	-0-	-193	-0-	107	1	1961	3	N	2					6
						2	9									
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					6

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1050	-0-	-650	1411	70	1	980	3	N	-0-					15
04	2667	N	1256	-0-	-1411	-0-	84	1	1170	3	N	2					17
							2	9									
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	71	1	958	3	N	-0-					17
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	3	N	-0-					17
07	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	84	1	1079	3	N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700 N	1408	-0-	-292	2429	94 8	1 9	1306	3	N	7	8	1			8
04	3000 N	1389	-0-	-1611	818	92 7	1 9	1290	3	N	6	8	1			6
05	2208 N	1390	-0-	-818	-0-	96 7	1 9	1287	3	N	6	4	1			8
06	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	87 4	1 9	1182	3	N	4	4	1			8
07	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	91 6	1 9	1165	3	N	5	4	1			9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

03	1228 N	419	-0-	-809	-0-	21 1 1 9	397 3	N	1	1 1				1
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20 1	376 3	N	-0-	1 1				-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	21 1 1 9	378 3	N	1					1
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	19 1 1 9	351 3	N	1	1 1				1
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	18 1	336 3	N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362 N	486	-0-	-876	-0-	26 4	1 9	456	3	N	4	4	1			5
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	434	3	N	5	4	1	1	8	5
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	25 3	1 9	435	3	N	3	4	1			4
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	23 4	1 9	402	3	N	4	2	1			6
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	23 4	1 9	403	3	N	4	4	1			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256272 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2500 N	1074	-0-	-1426	691	55 1 8 9	1011 3	Y	7	7 1		4
04	1774 N	1083	-0-	-691	-0-	56 1 8 9	1019 3	Y	7	7 1		4
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	56 1 7 9	1006 3	Y	6	5 1		5
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	58 1 7 9	973 3	Y	6	5 1		6
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	61 1 6 9	1034 3	Y	5	6 1		5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2500 N	907	-0-	-1593	301	55 1 8 9	852 3	N	-0-	1 1		-0-
04	1197 N	896	-0-	-301	-0-	56 1 1 9	839 3	N	1			1
05	992 N	821	-0-	-171	-0-	51 1	770 3	N	-0-			1
06	870 N	797	-0-	-73	-0-	51 1	746 3	N	-0-			1
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	50 1	746 3	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1712	N	566	-0-	-1146	-0-	34	1	532	3	N	-0-	1	1			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	500	3	N	1					1
							1	9									
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	33	1	498	3	N	-0-					1
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	30	1	443	3	N	-0-					1
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	28	1	411	3	N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

03	7950	X	2857	-0-	-5093	-0-	152	1	2683	3	N	20	22	1	1	8	25
							22	9									
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	148	1	2542	3	N	24	23	1			26
							26	9									
05	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	150	1	2618	3	N	22	23	1	1	8	24
							24	9									
06	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	140	1	2441	3	N	22	11	1	1	8	34
							24	9									
07	2852	X	2580	-0-	-272	-0-	136	1	2422	3	N	20	23	1			31
							22	9									
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					31

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	14	X	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	5					5
							6	9									
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	2	1			3
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-	2	1			1
08	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6561 X	2207	-0-	-4354	-0-	118	1	2074	3	N	14	15	1	1	8	18
						15	9									
04	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	116	1	1993	3	N	16	16	1			18
						18	9									
05	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	115	1	2008	3	N	16	16	1	1	8	17
						18	9									
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	116	1	2037	3	N	16	8	1			25
						18	9									
07	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	112	1	1994	3	N	15	17	1			23
						17	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24158	X	8193	-0-	-15965	-0-	437	1	7747	3	N	8					43
							9	9									
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	437	1	7435	3	N	3	1	8			45
							3	9									
05	8432	X	8266	-0-	-166	-0-	454	1	7801	3	N	10	23	1	2	8	30
							11	9									
06	8010	X	7881	-0-	-129	-0-	442	1	7439	3	N	-0-					30
07	8215	X	8044	-0-	-171	-0-	458	1	7576	3	N	9					39
							10	9									
08	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					39

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
03	6136	X	2103	-0-	-4033	-0-	108	1	1980	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	104	1	1881	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
05	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	104	1	1877	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
06	2040	X	1868	-0-	-172	-0-	104	1	1753	3	Y	10	9	1			11
							11	9									
07	2108	X	1754	-0-	-354	-0-	98	1	1646	3	Y	9	12	1			8
							10	9									
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					8

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268224 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	31	-0-	-248	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	27	1	307	3	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					1
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1832	N	690	-0-	-1142	-0-	43	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	44	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	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

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	13	1	12	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAWOLF (STRAWN) //CONT.// 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 091887 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	5	N	-0-	90	7			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	5	N	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	5	N	-0-					-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	5	N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	5	N	-0-					-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	5	N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	5	N	-0-	39	7			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	5	N	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	5	N	-0-					-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	5	N	-0-					-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	5	N	-0-					-0-
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	5	N	-0-					-0-

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	5	N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	5	N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	5	N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	5	N	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	5	N	-0-					-0-
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	5	N	-0-					-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC //CONT.// 198130
CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	5			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	5			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	5			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	5			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	5			N	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	5			N	-0-					-0-

RED TANK RESOURCES, LLC 697117
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					9
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					9
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					9
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					9
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					9
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERIGHT (STRAWN) 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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TRIPOWER RESOURCES, LLC //CONT.// 870483
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	3	N	-0-					99
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	7	1	1	3	N	-0-					99
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	3	N	-0-					99
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	5	1	1	3	N	-0-					99
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					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

03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	4	12	9	N	11					82
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	4	11	9	N	10					81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	205	1	647	2	N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	314	1	550	2	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	211	1	475	2	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	258	1	714	2	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	325	1	653	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	33	1	92	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	64	1	129	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	93	1	292	2	N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	111	1	194	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	107	1	240	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	112	1	309	2	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	143	1	288	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	67	1	210	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	93	1	162	2	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	76	1	169	2	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	83	1	230	2	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	90	1	182	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580

MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	122	1	384	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	140	1	246	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3780					N	NO RPT					-0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	2	N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	57	-0-	57	57	18	1	39	2	N	-0-					-0-
06	125	N	68	-0-	-57	-0-	18	1	50	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	24	1	47	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	177	1			202
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					202
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					202
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					202
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					202
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					202

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	1	1	987	2	N	-0-					55
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	1	1	972	2	N	-0-					55
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	1	1	985	2	N	-0-					55
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	1	1	987	2	N	-0-					55
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1	1	1006	2	N	-0-					55
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	1	1	978	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

03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2	7	9	N	6	168	1			17
04	2850	X	2013	-0-	-837	-0-	2001	2	12	9	N	11	3	8			25
05	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	2581	2	14	9	N	13	3	8			35
06	2850	X	2045	-0-	-805	-0-	2038	2	7	9	N	6					41
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3325	2	15	9	N	14	4	8			51
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					51

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					204
04	2280	N	693	-0-	-1587	-0-	693	2			N	-0-					204
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					204
06	3000	N	3774	-0-	774	774	3774	2			N	-0-					204
07	3100	N	2527	-0-	-573	201	2527	2			N	-0-					204
*08	2888	N	2687	-0-	-201	-0-	2687	2			N	-0-					204

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4077	2	3	9	N	3					291
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3098	2	28	9	N	25					316
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4529	2	205	9	N	186	293	1			209
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4529	2	50	9	N	45					254
*07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2180	2	119	9	N	108	219	1			143
*08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3104	2	34	9	N	31					174

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3340	-0-	240	240	3337	2	3	9	N	3					393
04	3000	N	3028	-0-	28	268	2949	2	79	9	N	72	189	1			276
05	3100	N	3740	-0-	640	908	3353	2	387	9	N	352	310	1			318
06	3306	X	2398	-0-	-908	-0-	2188	2	210	9	N	191	362	1			147
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2912	2	254	9	N	231	236	1			142
*08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2729	2	155	9	N	141	184	1			99

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					121
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					121
05	1922	N	1317	-0-	-605	-0-	1317	2			N	-0-					121
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					121
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					121
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					121

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

03	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	2110	2			N	-0-					165
04	2580	N	2362	-0-	-218	-0-	2360	2	2	9	N	2					167
05	2418	N	1878	-0-	-540	-0-	1876	2	2	9	N	2					169
06	2040	N	1657	-0-	-383	-0-	1648	2	9	9	N	8					177
07	2449	N	1540	-0-	-909	-0-	1534	2	6	9	N	5					182
*08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2126	2	3	9	N	3					185

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					144
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					144
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					144
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	2			N	-0-					144
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					144
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					144

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5831	2	21	9	Y	19					255
04	5610	X	5383	-0-	-227	-0-	5303	2	80	9	Y	73	189	1			139
05	5797	X	5562	-0-	-235	-0-	5519	2	43	9	Y	39					178
06	5430	X	5060	-0-	-370	-0-	5027	2	33	9	Y	30					208
07	5487	X	5112	-0-	-375	-0-	5093	2	19	9	Y	17					225
08	5487	X	4919	-0-	-568	-0-	4876	2	43	9	Y	39					264

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1409	2	3	9	N	3					223
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1359	2	8	9	N	7					230
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1444	2	9	9	N	8					238
06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1326	2	13	9	N	12					250
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5					255
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	N	3					258

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

03	2542	X	2103	-0-	-439	-0-	2094	2	9	9	N	8					116
04	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	1999	2	7	9	N	6					122
05	2387	N	1832	-0-	-555	-0-	1813	2	19	9	N	17					139
06	2040	N	1437	-0-	-603	-0-	1422	2	15	9	N	14					153
07	2077	N	1564	-0-	-513	-0-	1557	2	7	9	N	6					159
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	N	11					170

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	808	-0-	-3625	-0-	808	2			N	-0-					296
04	3660	X	683	-0-	-2977	-0-	683	2			N	-0-					296
05	2573	X	785	-0-	-1788	-0-	785	2			N	-0-					296
06	2274	X	567	-0-	-1707	-0-	567	2			N	-0-					296
07	713	X	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					296
08	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	2			N	-0-					296

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1508	2	9	9	N	8					100
04	1560	N	1262	-0-	-298	-0-	1255	2	7	9	N	6					106
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1275	2	7	9	N	6					112
06	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	1239	2	7	9	N	6					118
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1241	2	3	9	N	3					121
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1393	2	7	9	N	6					127

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

03	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					99
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					99
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					99
06	330	N	18	-0-	-312	-0-	18	2			N	-0-					99
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					99
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					99

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1					163
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	2	8	9	N	7					170
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-	78	1			92
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	N	2					94
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	2	3	9	N	3					97
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	2	2	9	N	2					99

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					96
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					96
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					96
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					96
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					96
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					96

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	2	7	9	Y	6					195
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	952	2	19	9	Y	17					212
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	978	2	21	9	Y	19					231
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	978	2	24	9	Y	22					253
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	897	2	39	9	Y	35					288
08	992	N	872	-0-	-120	-0-	825	2	47	9	Y	43	181	1			150

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1873	2	36	9	N	33					198
04	3000	N	3148	-0-	148	148	3139	2	9	9	N	8					206
05	2948	N	2800	-0-	-148	-0-	2793	2	7	9	N	6					212
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2793	2	3	9	N	3					215
07	3069	X	2179	-0-	-890	-0-	2176	2	3	9	N	3					218
08	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	2265	2	3	9	N	3	179	1			42

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					47
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					47
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					47
06	510	N	333	-0-	-177	-0-	333	2			N	-0-					47
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					47
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					47

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					180
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					180
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-	95	1			85
06	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1359	2			N	-0-					85
07	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1578	2			N	-0-					85
08	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					85

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

03	2077	X	1779	-0-	-298	-0-	1705	2	74	9	N	67	187	1			233
04	2010	X	706	-0-	-1304	-0-	682	2	24	9	N	22					255
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3929	2	21	9	N	19					274
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3929	2	15	9	N	14					288
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3317	2	24	9	N	22					310
*08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2334	2	24	9	N	22					332

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

03	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					158
04	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					158
05	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					158
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					158
07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			N	-0-					158
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			N	-0-					158

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					60
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					60
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					60
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					60
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					60

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8	9	N	7					252
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					252
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2					254
06	1770	N	400	-0-	-1370	-0-	400	2			N	-0-					254
07	1581	N	92	-0-	-1489	-0-	84	2	8	9	N	7					261
08	1333	N	292	-0-	-1041	-0-	264	2	28	9	N	25	183	1			103

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					123
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					123
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					123
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					123
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					123
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					123

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1680	2	7	9	N	6					232
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	2	7	9	N	6					238
05	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1655	2	7	9	N	6					244
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1683	2	31	9	N	28					272
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1783	2	42	9	N	38	177	1			133
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1708	2	12	9	N	11					144

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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

03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					61
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					61
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					61
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					61
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					61
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					61

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					80
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					80
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					80
06	720	N	512	-0-	-208	-0-	512	2			N	-0-					80
07	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	2			N	-0-					80
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					80

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					76
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					76
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					76
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					76
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					76
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	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

03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					91
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					91
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					91
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					91
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					91
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	682	N	68	-0-	-614	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	3	N	-0-					33
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	52	1	34	3	N	-0-					33
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	54	1	39	3	N	-0-					33
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	52	1	40	3	N	-0-					33
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	54	1	41	3	N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "F" WELL #: 2 RRCID -> 059531 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	3	N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	75	1	1139	3	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	75	1	1087	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	66	1	1117	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 059590 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	247	-0-	-205	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	168	-0-	-115	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 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
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35				N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1582	N	1046	-0-	-536	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 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
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1556	N	863	-0-	-693	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2236	N	1157	-0-	-1079	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150860 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	446	-0-	-677	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	158	-0-	-129	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	54	1	25	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	52	1	28	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	54	1	26	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	52	1	22	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	54	1	29	3	N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	470	N	374	-0-	-96	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	107	-0-	-3	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-		-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-		-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7		-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9		-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14		-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

03	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-		-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

03	134	N	134	-0-	-0-		-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-		-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-		-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-		-0-	311	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

03	134	N	134	-0-	-0-		-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-		-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5		-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-		-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

03	292	N	292	-0-	-0-		-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-		-0-	242	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8		-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54		-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-		-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

03	300	N	196	-0-	-104		-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-		-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38		-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-		-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-		-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

03	523	N	523	-0-	-0-		-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-		-0-	487	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43		-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45		-0-	465	3			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-		-0-	450	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	392	-0-	-164	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	606	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	231	3	592	9	N	538	526	1	8	8	251
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	211	3	470	9	N	427	517	1	1	8	160
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	212	3	562	9	N	511	505	1	1	8	165
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	203	3	547	9	N	497	488	1	15	8	159
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	202	3	461	9	N	419	332	1	7	8	239
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	21	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
MECKEL					WELL #: 57	RRCID -> 184589	COMPL. DATE 07/31/2001				TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612						
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEEN					WELL #: 58	RRCID -> 184591	COMPL. DATE 06/03/2001				TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760						
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	452	3	255	9	N	232	165	1			165
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	434	3	199	9	N	181	180	1			166
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	444	3	128	9	N	116	176	1			106
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	425	3	78	9	N	71					177
07	558	N	488	-0-	-70	-0-	434	3	54	9	N	49	159	1			67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
DEBERRY-HALBERT UNIT					WELL #: 14	RRCID -> 185058	COMPL. DATE 08/08/2001				TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614						
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MECKEL					WELL #: 58	RRCID -> 185061	COMPL. DATE 07/18/2001				TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810						
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MECKEL					WELL #: 56	RRCID -> 185062	COMPL. DATE 07/08/2001				TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614						
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMSON "A"					WELL #: 4	RRCID -> 185300	COMPL. DATE 07/11/2001				TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725						
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	23	1	336	3	N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MECKEL "A"					WELL #: 13	RRCID -> 185305	COMPL. DATE 07/21/2001				TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-		-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-		-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7		-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13		-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22		-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-		-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-		-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5		-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8		-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8		-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-		-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-		-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-		-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-		-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-		-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25		-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8		-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16		-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-		-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-		-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-		-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4		-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9		-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-		-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-		-0-	283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-		-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-		-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-		-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-		-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-		-0-	323	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-		-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3		-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-		-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	88	1	1356	3	N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	85	1	1300	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	88	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	57	1	971	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	775	N	540	-0-	-235	-0-	539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-		-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14		-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13		-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14		-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

03	25	N	25	-0-	-0-		-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-		-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9		-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10		-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6		-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

03	106	N	106	-0-	-0-		-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

03	407	N	407	-0-	-0-		-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-		-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14		-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58		-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8		-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110

03	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	723	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	54	1	27	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	52	1	17	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	54	1	19	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	52	1	16	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	1	11	3	N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	54	1	66	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	52	1	63	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	54	1	66	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	52	1	62	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	54	1	74	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	70	1	1090	3	N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	68	1	1033	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	67	1	1022	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	68	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	56	1	952	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	93	1	407	3	N	-0-					-0-
05	806	N	505	-0-	-301	-0-	96	1	409	3	N	-0-					-0-
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	93	1	393	3	N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	90	1	373	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	96	1	321	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	3	N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	96	1	313	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	93	1	298	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	96	1	303	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	96	1	256	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	93	1	248	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	96	1	257	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	93	1	249	3	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	96	1	237	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	96	1	259	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	96	1	257	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	93	1	244	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	90	1	239	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	54	1	238	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	52	1	223	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	54	1	229	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	972	3	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	3	N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	96	1	965	3	N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	96	1	960	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	54	1	201	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	54	1	180	3	N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	52	1	152	3	N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	54	1	156	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	102	1	409	3	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	102	1	608	3	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	99	1	470	3	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	102	1	613	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	70	1	294	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	3	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	70	1	284	3	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	68	1	272	3	N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	70	1	271	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-		-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-		-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-		-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-		-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-		-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-		-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-		-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-		-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-		-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-		-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-		-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46		-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14		-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-		-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-		-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-		-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4		-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6		-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8		-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	696	N	696	-0-	-0-		-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-		-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	744	N	739	-0-	-5		-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-		-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	837	N	715	-0-	-122		-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-		-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-		-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-		-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-		-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-		-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14		-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	775	N	535	-0-	-240	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	70	1	715	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	68	1	691	3	N	-0-					-0-
05	775	N	682	-0-	-93	-0-	70	1	612	3	N	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	68	1	664	3	N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	70	1	665	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	70	1	239	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	68	1	215	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	70	1	229	3	N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	47	1	221	3	N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-		-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-		-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18		-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34		-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	179	-0-	-224		-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-		-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24		-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26		-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-		-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	641	N	641	-0-	-0-		-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-		-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-		-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-		-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-		-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-		-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-		-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22		-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	480	N	338	-0-	-142		-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38		-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-		-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-		-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-		-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-		-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-		-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-		-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	837	N	713	-0-	-124		-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68		-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16		-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 78 RRCID -> 210517 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-		-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-		-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3		-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-		-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8		-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	145	1	453	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	141	1	441	3	N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	145	1	454	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	141	1	436	3	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	145	1	446	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-		-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-		-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-		-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27		-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-		-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-		-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-		-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6		-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-		-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-		-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-		-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-		-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-		-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-		-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4		-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-		-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43		-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33		-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12		-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-		-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-		-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-		-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	840	N	760	-0-	-80		-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32		-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-		-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39		-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39		-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74		-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-		-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-		-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-		-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-		-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	232	1	306	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	224	1	289	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	232	1	301	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	224	1	291	3	N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	232	1	256	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	582	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	201	N	68	-0-	-133	-0-	68	3			Y	-0-					4
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					4
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					4
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					4
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-		-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-		-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	589	N	242	-0-	-347		-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	540	N	431	-0-	-109		-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30		-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-		-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-		-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25		-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-		-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-		-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-		-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-		-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-		-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-		-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-		-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-		-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-		-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-		-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-		-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-		-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-		-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-		-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-		-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-		-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-		-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-		-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5		-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-		-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-		-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-		-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-		-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-		-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	465	N	359	-0-	-106	-0-	358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	26	-0-	-55	-0-	26	3			Y	-0-					6
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					6
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					6
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					6
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	14B2	EXT	103	-0-	103	708	103	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	98	-0-	98	806	98	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	98	-0-	98	904	98	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	97	-0-	97	1001	97	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	90	-0-	90	1091	90	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1091					N	NO RPT					-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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1482	N	500	-0-	-982	-0-	500	3			Y	-0-					5
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	515	3	1	9	Y	1	1	8			5
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					5
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	96	1	918	3	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	93	1	828	3	N	-0-					-0-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	96	1	822	3	N	-0-					-0-
06	990	N	868	-0-	-122	-0-	93	1	775	3	N	-0-					-0-
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	96	1	768	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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 WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	78	1	77	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	75	1	65	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	78	1	65	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	75	1	70	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	78	1	70	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	57	1	50	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	55	1	47	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	57	1	46	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	54	1	30	3	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	54	1	5	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-		-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-		-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34		-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19		-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2		-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

03	297	N	297	-0-	-0-		-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-		-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75		-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108		-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25		-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

03	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

03	582	N	582	-0-	-0-		-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-		-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11		-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15		-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14		-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

03	193	N	193	-0-	-0-		-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-		-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-		-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-		-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-		-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

03	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

03	195	N	195	-0-	-0-		-0-	70	1	125	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-		-0-	68	1	119	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-		-0-	70	1	125	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-		-0-	68	1	120	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-		-0-	70	1	122	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	3			Y	-0-					7
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					7
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					7
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					7
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	3			Y	-0-					2
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					2
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1600	N	1009	-0-	-591	1450	52	1	954	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	2380	N	930	-0-	-1450	-0-	48	1	880	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	1054	N	907	-0-	-147	-0-	44	1	861	3	N	2	2	1			4
							2	9									
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	46	1	911	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	952	3	N	2	2	1			4
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	102	1	315	3	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	99	1	298	3	N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	102	1	304	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	99	1	286	3	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	102	1	285	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	199	N	83	-0-	-116	-0-	83	3			Y	-0-					4
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					4
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					4
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					4
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	45	N	17	-0-	-28	-0-	17	3			Y	-0-					2
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					2
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					2
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					2
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	102	N	35	-0-	-67	-0-	35	3			Y	-0-					3
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					3
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					3
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					3
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	551	N	186	-0-	-365	-0-	186	3			Y	-0-					14
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1	1	8			14
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	8			14
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					14
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-		-0-	78	1	357	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-		-0-	75	1	343	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-		-0-	78	1	361	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-		-0-	75	1	349	3	N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4		-0-	73	1	357	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-		-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2		-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2		-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7		-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-		-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-		-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14		-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-		-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-		-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-		-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29		-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8		-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17		-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-		-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17		-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15		-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23		-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	457	-0-	-0-		-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-		-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5		-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3		-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2		-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	641	N	641	-0-	-0-		-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-		-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61		-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47		-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-		-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	102	1	745	3	N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	99	1	1253	3	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	102	1	1372	3	N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	99	1	1295	3	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	102	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	538	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	1					2
							1	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	1					3
							1	9									
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-	2	1			1
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	249	3	N	1					2
							1	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	67	1	262	3	N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	60	-0-	-112	-0-	60	3			Y	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					1
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	183	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	847	-0-	-362	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	990	N	65	-0-	-925	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	651	N	21	-0-	-630	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	33	-0-	-65	-0-	33	3			Y	-0-					3
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					3
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					3
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					3
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	102	1	276	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	99	1	213	3	N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	102	1	212	3	N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	99	1	196	3	N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	102	1	184	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					29
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					29
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					29
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					29
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					29
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					29

THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

03	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					76
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					76
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					76
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					76
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					76
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					76

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A

03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					8
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					8
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					8
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					8
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					8
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					8

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					15
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					15
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					15
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					15
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					15
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					15

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					15
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					15
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					15
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					15
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					15
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					15

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					124
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					124
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					124
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					124
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					124
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					74

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					33
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					33
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					33
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					33
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					33
08	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					33

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					1
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			Y	-0-					1
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-					1
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					1
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					1
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			Y	-0-					30
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			Y	-0-					30
05	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			Y	-0-					30
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					30
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					30
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					30

KING OPERATING CORPORATION 465296
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	28	1	42	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	28	1	42	2	N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					1
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					1
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					1
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					1
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-					1
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	2	N	-0-					1
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	126	1	347	2	Y	2					144
							2	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	113	1	336	2	Y	-0-					144
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	115	1	325	2	Y	-0-					144
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	123	1	352	2	Y	-0-					144
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	140	1	404	2	Y	-0-					144
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					144

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	23	1	59	2	Y	-0-					20
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					20
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					20
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					20
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					20
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		107	-0-	107	294	19	1	88	2	Y	-0-					3
04	393	X	99	-0-	-294	-0-	17	1	82	2	Y	-0-					3
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					3
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					3
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					3
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	83	1	259	2	Y	-0-					2
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	82	1	283	2	Y	-0-					2
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	87	1	287	2	Y	-0-					2
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	95	1	309	2	Y	-0-					2
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	105	1	340	2	Y	-0-					2
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					1
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					1
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	92	2	N	-0-					1
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	60	2	N	-0-					1
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	Y	-0-					2
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	2	Y	-0-					2
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	2	Y	-0-					2
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	Y	-0-					2
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	20	1	67	2	Y	-0-					2
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					1
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					1
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	Y	-0-					1
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	-0-					1
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	13	1	74	2	Y	-0-					1
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	43	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	Y	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	61	2	Y	-0-					2
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	37	1	85	2	Y	-0-					2
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	-0-					2
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	2	Y	-0-					2
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	51	1	88	2	Y	-0-					2
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

03	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	95	1	277	2	Y	-0-					2
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	104	1	314	2	Y	-0-					2
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	103	1	334	2	Y	-0-					2
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	103	1	300	2	Y	-0-					2
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	146	1	343	2	Y	-0-					2
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	94	1	274	2	Y	-0-					23
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	71	1	214	2	Y	-0-					23
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	90	1	292	2	Y	-0-					23
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	76	1	223	2	Y	-0-					23
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	89	1	208	2	Y	-0-					23
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					23

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	463	-0-	-126	-0-	119	1	344	2	Y	-0-					6
04	630	N	420	-0-	-210	-0-	105	1	315	2	Y	-0-					6
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	137	1	444	2	Y	-0-					6
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	113	1	330	2	Y	-0-					6
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	66	1	156	2	Y	-0-					6
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	314	-0-	-286	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	58	1	168	2	Y	-0-					2
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	72	1	217	2	Y	-0-					2
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	74	1	239	2	Y	-0-					2
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	83	1	243	2	Y	-0-					2
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	66	1	156	2	Y	-0-					2
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	42	1	107	2	Y	-0-					12
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	2	Y	-0-					12
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	87	1	303	2	Y	-0-					12
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	69	1	206	2	Y	-0-					12
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	47	1	150	2	Y	-0-					12
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					12

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	72	1	183	2	Y	-0-					3
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	79	1	234	2	Y	-0-					3
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	Y	-0-					3
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	75	1	224	2	Y	-0-					3
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	113	1	356	2	Y	-0-					3
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	Y	3					7
							3	9									
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	28	1	133	2	Y	-0-					7
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	43	1	201	2	Y	-0-					7
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	43	1	192	2	Y	-0-					7
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	40	1	175	2	Y	-0-					7
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	49	1	154	2	Y	-0-					2
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	51	1	185	2	Y	-0-					2
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	2	Y	-0-					2
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	105	1	444	2	Y	-0-					2
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	88	1	297	2	Y	-0-					2
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	90	1	409	2	Y	3					12
							3	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	152	1	725	2	Y	-0-					11
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	123	1	572	2	Y	-0-					12
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	127	1	574	2	Y	-0-					12
07	837	N	625	-0-	-212	-0-	116	1	509	2	Y	-0-					12
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					12

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	244	2	Y	-0-					7
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	116	1	296	2	Y	-0-					6
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	94	1	272	2	Y	-0-					7
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	91	1	237	2	Y	-0-					7
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	95	1	208	2	Y	-0-					7
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-					7
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	20	1	48	2	Y	-0-					7
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	19	1	56	2	Y	-0-					7
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					7
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					7
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	30	1	92	2	Y	-0-					1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	36	1	125	2	Y	-0-					1
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					1
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					1
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					1
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	71	1	221	2	Y	-0-					1
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	82	1	291	2	Y	-0-					2
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	81	1	266	2	Y	-0-					1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2	Y	-0-					1
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	87	1	283	2	Y	-0-					1
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	Y	-0-					1
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	2	Y	-0-					1
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	Y	-0-					1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	Y	-0-					1
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					1
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	135	1	608	2	Y	2					9
							2	9									
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	138	1	657	2	Y	2					11
							2	9									
05	837	N	513	-0-	-324	-0-	91	1	422	2	Y	-0-					11
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	132	1	594	2	Y	-0-					11
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	167	1	730	2	Y	-0-					11
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	96	1	17	2	Y	-0-					1
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	96	1	37	2	Y	-0-					1
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	151	1	397	2	Y	-0-					1
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	146	1	348	2	Y	-0-					1
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	169	1	446	2	Y	-0-					1
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	130	1	525	2	Y	3					11
							3	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	143	1	602	2	Y	-0-					10
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	130	1	553	2	Y	-0-					11
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	110	1	408	2	Y	-0-					11
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	149	1	566	2	Y	-0-					11
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					11

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	66	1	210	2	Y	1					8
							1	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	81	1	297	2	Y	3					11
							3	9									
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	61	1	217	2	Y	-0-					11
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	96	1	406	2	Y	-0-					11
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	70	1	236	2	Y	-0-					11
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					11

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					2
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					2
07	T. A.		40	-0-	40	40	6	1	34	2	Y	-0-					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2

WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	53	1	102	2	Y	-0-					15
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	2	Y	-0-					15
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	Y	-0-					15
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	Y	-0-					15
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	42	1	72	2	Y	-0-					15
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					15

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	39	1	108	2	Y	-0-					2
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	56	1	164	2	Y	-0-					2
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	44	1	123	2	Y	-0-					2
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	2	Y	-0-					2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	42	1	121	2	Y	-0-					2
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	24	1	107	2	Y	-0-					17
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	23	1	110	2	Y	-0-					17
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	2	Y	-0-					17
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	21	1	93	2	Y	-0-					17
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	2	Y	-0-					17
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					17

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	94	1	193	2	Y	-0-					2
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	106	1	220	2	Y	-0-					2
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	135	1	288	2	Y	-0-					2
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	130	1	250	2	Y	-0-					2
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	135	1	254	2	Y	-0-					2
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					2
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					2
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					2
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					2
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					2
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					2
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					2
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					2
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	50	1	97	2	Y	-0-					15
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	52	1	121	2	Y	-0-					15
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	54	1	150	2	Y	-0-					15
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	Y	-0-					15
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	38	1	65	2	Y	-0-					15
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	128	1	515	2	Y	3					11
							3	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	119	1	495	2	Y	3					14
							3	9									
05	744	N	581	-0-	-163	-0-	110	1	470	2	Y	-0-					14
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	112	1	414	2	Y	-0-					14
07	651	N	537	-0-	-114	-0-	112	1	425	2	Y	-0-					14
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	98	1	285	2	N	-0-					21
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	88	1	264	2	N	-0-					21
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	88	1	287	2	N	-0-					21
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	76	1	221	2	N	-0-					21
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	73	1	171	2	N	-0-					21
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					21

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	N	-0-					1
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	N	-0-					1
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	N	-0-					1
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					1
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					1
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	9	1	107	2	N	-0-					22
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					22
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	N	-0-					22
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					22
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	N	-0-					22
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					22

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	799	-0-	-348	-0-	58	1	741	2	N	-0-					23
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	69	1	950	2	N	-0-					23
05	1302	N	784	-0-	-518	-0-	70	1	714	2	N	-0-					23
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-					23
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	86	1	1266	2	N	-0-					23
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					23

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-					6
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					6
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-					6
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	17	1	225	2	N	-0-					6
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	15	1	225	2	N	-0-					6
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					6

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	156	1	455	2	N	-0-					2
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	160	1	478	2	N	-0-					2
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	129	1	420	2	N	-0-					2
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	149	1	437	2	N	-0-					2
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	180	1	424	2	N	-0-					2
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	2	N	-0-					21
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	766	2	N	-0-					21
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	N	-0-					21
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	38	1	672	2	N	-0-					21
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-					21
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					21

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	86	2	N	-0-					2
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					2
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	10					12
							11	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	N	16					28
							18	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	21	1	70	2	N	7					35
							8	9									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					35

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	32	1	80	2	N	-0-					1
04	150	N	47	-0-	-103	-0-	13	1	34	2	N	-0-					2
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	N	-0-					1
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	55	1	143	2	N	-0-					1
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	98	2	N	-0-					1
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

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
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

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
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. 781880

HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	248 N	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	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
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					121
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					121
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					121
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					121
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					121
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					121

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

03	976	N	880	-0-	-96	-0-	880	3			Y	-0-					8
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					8
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	850	3	1	9	Y	1	1	8			8
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			Y	-0-					8
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC 000129
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 6124

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
C&J ENERGY SERVICES 120531
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2016 - PLUGGED 07/07/16

ALLISON WELL #: 1A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	3999 X	3795	-0-	-204	-0-	3795	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3599	-0-	-271	-0-	3599	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3610	-0-	-327	-0-	3610	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	3564	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3600	-0-	-182	-0-	3600	2	N	-0-			-0-
08	3782 X	3081	-0-	-701	-0-	3081	2	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

03	4929 X	4682	-0-	-247	-0-	4682	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	4365	-0-	-405	-0-	4365	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4440	-0-	-334	-0-	4440	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	4459	-0-	-71	-0-	4459	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	4255	-0-	-426	-0-	4255	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 #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

03	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

03	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2933	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	87	1	1666	3	N	14					223
							15	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	103	1	2114	3	N	6					229
							7	9									
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	126	1	2478	3	N	19					248
							21	9									
*06	1230	N	129	-0-	-1101	-0-	6	1	123	3	N	-0-	182	1			66
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					66
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	3	N	-0-					66

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	155	1	2957	3	Y	-0-					156
04	3030	X	2280	-0-	-750	-0-	104	1	2126	3	Y	45					201
							50	9									
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	158	1	3101	3	Y	14					215
							15	9									
*06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	169	1	3249	3	Y	-0-					215
*07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	233	1	4695	3	Y	41	189	1			67
							45	9									
*08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	221	1	4453	3	Y	14					81
							15	9									

CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	835	3	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	806	3	Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	3	Y	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	42	1	848	3	Y	-0-					-0-

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
03	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	163	1	3109	3	N	-0-					84
04	3270	X	839	-0-	-2431	-0-	39	1	800	3	N	-0-					84
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	207	1	4056	3	N	34					118
							37	9									
*06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	240	1	4603	3	N	-0-					118
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	221	1	4444	3	N	-0-					118
*08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	203	1	4094	3	N	33					151
							36	9									

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
03	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	169	1	3242	3	N	-0-					187
04	3600	X	2634	-0-	-966	-0-	122	1	2497	3	N	14					201
							15	9									
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	210	1	4127	3	N	-0-					201
*06	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	178	1	3423	3	N	-0-					201
07	4061	X	3531	-0-	-530	-0-	167	1	3364	3	N	-0-					201
08	4340	X	3553	-0-	-787	-0-	168	1	3385	3	N	-0-					201

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	375	-0-	-121	-0-	19	1	356	3	N	-0-					220
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	15	1	310	3	N	-0-					220
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	19	1	368	3	N	-0-					220
*06	360	N	348	-0-	-12	-0-	17	1	331	3	N	-0-					220
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	-0-					220
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					220

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	1085 X	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-			30
04	1050 X	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-			30
05	1116 X	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-			30
06	1080 X	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-			30
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			30
08	1054 X	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-			30

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

03	2263 X	2028	-0-	-235	-0-	2019	3	9	9	N	8			138
04	2190 X	1406	-0-	-784	-0-	1399	3	7	9	N	6			144
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2895	3	18	9	N	16			160
06	2580 X	2203	-0-	-377	-0-	2193	3	10	9	N	9			169
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	8			177
08	2914 X	2304	-0-	-610	-0-	2300	3	4	9	N	4			181

CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

03	310 X	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-			19
04	300 X	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-			19
05	341 X	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-			19
06	330 X	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-			19
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			19
*08	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			19

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

03	3100 N	5241	-0-	2141	2141	5204	3	37	9	N	34			64
04	3000 N	2478	-0-	-522	1619	2472	3	6	9	N	5			69
05	2057 N	438	-0-	-1619	-0-	438	3			N	-0-			69
06	2460 X	2269	-0-	-191	-0-	2269	3			N	-0-			69
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	11			80
08	2542 X	447	-0-	-2095	-0-	433	3	14	9	N	13	65	1	28

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5581	3	23	9	N	21			127
04	4770 X	3876	-0-	-894	-0-	3862	3	14	9	N	13			140
05	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6933	3	10	9	N	9			149
06	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6218	3	15	9	N	14			163
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-			163
*08	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6266	3	10	9	N	9			172

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	4185 X	2313	-0-	-1872	-0-	2313	3			N	-0-					66
04	4050 X	3642	-0-	-408	-0-	3641	3	1	9	N	1					67
05	4185 X	3406	-0-	-779	-0-	3404	3	2	9	N	2					69
06	4050 X	3081	-0-	-969	-0-	3081	3			N	-0-					69
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					69
*08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					69

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
SANDERS STATE WELL #: 1 RRCID -> 160950 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6224 - 6244

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578

03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	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

03	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) //CONT.// 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ARMOR PETROLEUM, INC. //CONT.// 031585
ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					53

MISS ELA "K" WELL #: 1 RRCID -> 211803 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 5560

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2016 - P/A 06/08/16

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 280035 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6447 - 8054

*09	0	W	239	-0-	239	3010	239	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	257	-0-	257	3267	257	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	234	-0-	234	3501	234	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	242	-0-	242	3743	242	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	44	-0-	44	3787	44	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	3787					N	-0-					-0-
*03	0	W	83	-0-	83	3870	83	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	154	-0-	154	4024	154	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	49	-0-	49	4073	49	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	225	-0-	225	4298	225	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	122	-0-	122	4420	122	2			N	-0-					-0-
*08	4532	R	112	-0-	-4420	-0-	112	2			N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867

KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	180	2	15	9	N	14					159
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	173	2	15	9	N	14					174
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	N	15					189
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	177	2	12	9	N	11					199
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	167	2	12	9	N	11	176	0			34
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	12					46

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

03	DLQ G-10	301	-0-	301	810	288	2	13	9	Y	12					86
04	DLQ G-10	465	-0-	465	1275	444	2	21	9	Y	19					105
05	DLQ G-10	496	-0-	496	1771	470	2	26	9	Y	24	88	0			41
06	DLQ G-10	413	-0-	413	2184	391	2	22	9	Y	20					61
07	2648 R	464	-0-	-2184	-0-	418	2	46	9	Y	42					103
*08	529 R	529	-0-	-0-	-0-	490	2	39	9	Y	35					138

BEACH EXPLORATION, INC. 058915

KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

03	589 #	467	-0-	-122	-0-	443	3	24	9	N	22					176
04	570 #	429	-0-	-141	-0-	399	3	30	9	N	27					203
05	465 #	404	-0-	-61	-0-	375	3	29	9	N	26	172	1			57
06	450 #	260	-0-	-190	-0-	246	3	14	9	N	13					70
07	465 #	62	-0-	-403	-0-	62	3			N	-0-					70
08	465 #	11	-0-	-454	-0-	11	3			N	-0-					70

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

VINEY 131 NW WELL #: 1 RRCID -> 280104 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 7892 - 10350

05	310 #	276	-0-	-34	-0-	149	1	127	3	N	-0-					-0-
06	300 #	165	-0-	-135	-0-	165	1			N	-0-					-0-
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	170	1	159	3	N	210					210
						231	9									
*08	786 R	786	-0-	-0-	-0-	122	1	498	3	N	151	144	1			217
						166	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HUGHES, CHARLES 1210 C #4 WELL #: 4 RRCID -> 158432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5770 - 7290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2016 - PLUGGED 09/21/16

RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1					19
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	160	3	12	9	Y	11					30
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	166	3	25	9	Y	23					53
06	197 R	197	-0-	-0-	-0-	166	3	31	9	Y	28					81
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	171	3	80	9	Y	73					154
*08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	168	3	40	9	Y	36	126	1			64

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493

03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

03	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					33
04	1020 #	863	-0-	-157	-0-	862	3	1	9	N	1	1	8			33
05	1333 #	1225	-0-	-108	-0-	1223	3	2	9	N	2	2	8			33
06	1290 #	1166	-0-	-124	-0-	1166	3			N	-0-					33
*07	1333 #	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-	33	7			-0-
08	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3568 - 3834

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
JATAM INC. 430270
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	#	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
FDL OPERATING, LLC 263924
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

03	775	N	757	-0-	-18	B	-0-	757	2		Y	-0-					29
04	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		Y	-0-					29
05	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2		Y	-0-					29
06	720	N	661	-0-	-59	B	-0-	661	2		Y	-0-					29
07	T. A.		642	-0-	642	B	642	642	2		Y	-0-					29
08	T. A.		662	-0-	662	B	1304	662	2		Y	-0-					29

STEEN (WOLFCAMP) //CONT.// 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			Y	-0-					7
04	510 N	457	-0-	-53 B	-0-	457	2			Y	-0-					7
05	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			Y	-0-					7
06	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			Y	-0-					7
07	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			Y	-0-					7
08	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	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
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
04	780 N	248	-0-	-532	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	8	1	266	2	N	-0-					-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	N	-0-					-0-

SUGG-IRION (WOLFCAMP) 87016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
LOPEZ CREEK WELL #: 3 RRCID -> 280010 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5608 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	Y	3	180	1			26
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	Y	2					28
05	899 N	823	-0-	-76	-0-	819	2	4	9	Y	4					32
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	834	2	2	9	Y	2					34
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	Y	7					41
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					50

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	726	2	18	9	Y	16					34
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5					39
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	717	2	7	9	Y	6					45
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4					49
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	601	2	4	9	Y	4					53
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	614	2	4	9	Y	4					57

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	Y	5	7	1			6
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	9	Y	2					4
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	308	2	2	9	Y	2	4	1			2
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	Y	2					4
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1	3	1			2

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

03	806	N	790	-0-	-16	-0-	753	2	37	9	Y	34	37	1			38
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	727	2	35	9	Y	32	36	1			34
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	719	2	43	9	Y	39	35	1			38
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	596	2	24	9	Y	22	37	1			23
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	704	2	20	9	Y	18	26	1			15
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	624	2	20	9	Y	18					33

SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2062	2	79	9	N	72					211
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2031	2	70	9	N	64	170	1	1	8	104
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2034	2	72	9	N	65					169
06	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	1849	2	53	9	N	48					217
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2050	2	59	9	N	54	174	1			97
*08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2011	2	67	9	N	61					158

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

03	806	N	785	-0-	-21	-0-	784	2	1	9	N	1					66
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	740	2	1	9	N	1					67
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					69
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	N	3					72
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					75
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	N	6					81

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	320	2	15	9	Y	14	17	1			15
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	9	Y	12	19	1			8
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	Y	6					14
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	11	1			6
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7					13
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	Y	7	12	1			8

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

03	744	N	738	-0-	-6	-0-	735	2	3	9	Y	3					71
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	705	2	2	9	Y	2					73
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	724	2	1	9	Y	1					74
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	702	2	1	9	Y	1					75
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	Y	1					76
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					77

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	291	2	10	9	Y	9					31
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	291	2	15	9	Y	14					45
05	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			Y	-0-					45
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	2			Y	-0-					45
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					45
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	35	1			11

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	779	2	37	9	Y	34	29	1			27
04	900	N	598	-0-	-302	-0-	570	2	28	9	Y	25	26	1			26
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1096	2	29	9	Y	26	26	1			26
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	876	2	29	9	Y	26	26	1			26
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	808	2	29	9	Y	26	28	1			24
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	715	2	24	9	Y	22	26	1			20

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	1	1			-0-

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	319	2	37	9	Y	34	52	1			15
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	298	2	36	9	Y	33	28	1			20
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	249	2	15	9	Y	14	23	1			11
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	291	2	3	9	Y	3	8	1			6
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	291	2	6	9	Y	5	5	1			6
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	Y	6	5	1			7

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
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	246	2	10	9	Y	9					32
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	158	2	7	9	Y	6					38
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	Y	9					47
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	Y	7					54
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	9	Y	8					62
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	229	2	21	9	Y	19	50	1			31

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	301	-0-	-288	-0-	295	2	6	9	Y	5	13	1			3
04	630	N	298	-0-	-332	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	651	N	452	-0-	-199	-0-	383	2	69	9	Y	63	21	1			45
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	366	2	100	9	Y	91	59	1			77
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	274	2	36	9	Y	33	67	1			43
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	243	2	23	9	Y	21	35	1			29

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
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	686	2	100	9	Y	91	125	1			53
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	720	2	108	9	Y	98	110	1			41
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	711	2	107	9	Y	97	60	1			78
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	720	2	110	9	Y	100	137	1			41
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	722	2	117	9	Y	106	76	1			71
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	747	2	114	9	Y	104	82	1			93

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
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	736	2	19	9	Y	17	19	1			19
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	712	2	18	9	Y	16	18	1			17
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	735	2	22	9	Y	20	18	1			19
06	720	N	587	-0-	-133	-0-	565	2	22	9	Y	20	22	1			17
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	723	2	22	9	Y	20	23	1			14
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	741	2	23	9	Y	21					35

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					1
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4					5
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3					8
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3					11
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	8	1			3

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	Y	7	7	1			7
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	Y	7	7	1			7
05	527 N	113	-0-	-414	-0-	112	2	1	9	Y	1	5	1			3
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	460	2	10	9	Y	9	25	1			18
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	424	2	15	9	Y	14	23	1			9
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	425	2	21	9	Y	19					28
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	422	2	15	9	Y	14					42
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	526	2	15	9	Y	14	33	1			23
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	Y	7					30

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

03	279 N	252	-0-	-27	-0-	238	2	14	9	Y	13	13	1			19
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	249	2	14	9	Y	13	14	1			18
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	269	2	18	9	Y	16	14	1			20
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	255	2	15	9	Y	14	17	1			17
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	253	2	18	9	Y	16	18	1			15
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	223	2	20	9	Y	18	20	1			13

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	Y	11	21	1			18
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	724	2	10	9	Y	9	20	1			7
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	680	2	12	9	Y	11					18
06	780 N	693	-0-	-87	-0-	683	2	10	9	Y	9					27
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	9	21	1			15
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	686	2	15	9	Y	14					29

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	Y	5					22
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	631	2	4	9	Y	4					26
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	595	2	1	9	Y	1					27
06	660 N	437	-0-	-223	-0-	435	2	2	9	Y	2					29
07	651 N	453	-0-	-198	-0-	452	2	1	9	Y	1					30
08	589 N	411	-0-	-178	-0-	410	2	1	9	Y	1					31

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	874	2	57	9	Y	52	66	1			30
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	910	2	47	9	Y	43	56	1			17
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	872	2	37	9	Y	34	23	1			28
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	850	2	32	9	Y	29	45	1			12
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	829	2	30	9	Y	27	21	1			18
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	828	2	29	9	Y	26	21	1			23

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

03	899	N	879	-0-	-20	-0-	848	2	31	9	Y	28	37	1			16
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	814	2	24	9	Y	22	30	1			8
05	837	N	699	-0-	-138	-0-	680	2	19	9	Y	17	11	1			14
06	840	N	695	-0-	-145	-0-	676	2	19	9	Y	17	24	1			7
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	669	2	19	9	Y	17	12	1			12
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	702	2	28	9	Y	25	15	1			22

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	174	2	21	9	Y	19	26	1			11
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	218	2	19	9	Y	17	21	1			7
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18	9	Y	16	10	1			13
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	280	2	19	9	Y	17	23	1			7
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	255	2	15	9	Y	14	12	1			9
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-	7	1			2

SUGG "1" WELL #: 8 RRCID -> 227356 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5	6	1			7
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	2	10	9	Y	9					13
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	127	2	8	9	Y	7					20
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	183	2	10	9	Y	9	16	1			13
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5					18

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1361	2	54	9	Y	49	52	1			70
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1316	2	61	9	Y	55	52	1			73
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1412	2	53	9	Y	48	56	1			65
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1332	2	51	9	Y	46	56	1			55
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1350	2	62	9	Y	56	57	1			54
08	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1243	2	81	9	Y	74	76	1			52

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

03	682	N	640	-0-	-42	-0-	634	2	6	9	Y	5					20
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	602	2	3	9	Y	3					23
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	571	2	2	9	Y	2					25
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	432	2	1	9	Y	1					26
07	620	N	435	-0-	-185	-0-	434	2	1	9	Y	1					27
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	435	2	1	9	Y	1					28

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	Y	11	18	1			17
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	Y	8	18	1			7
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	Y	6					13
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	Y	6					19
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	14	1			10
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	924	2	8	9	Y	7					17

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	Y	5					22
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	707	2	4	9	Y	4					26
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	Y	1					27
06	750	N	506	-0-	-244	-0-	504	2	2	9	Y	2					29
07	713	N	507	-0-	-206	-0-	506	2	1	9	Y	1					30
08	682	N	509	-0-	-173	-0-	508	2	1	9	Y	1					31

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532

03	1178	N	892	-0-	-286	-0-	864	2	28	9	Y	25	31	1			23
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	761	2	20	9	Y	18					41
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	858	2	20	9	Y	18	29	1			30
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	845	2	18	9	Y	16					46
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	855	2	15	9	Y	14	32	1			28
08	868	N	598	-0-	-270	-0-	588	2	10	9	Y	9					37

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

03	682	N	635	-0-	-47	-0-	629	2	6	9	N	5					34
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	556	2	4	9	N	4					38
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	607	2	3	9	N	3					41
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	N	6					47
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8					55
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					58

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1334	2	13	9	Y	12	28	1			13
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	Y	11					24
05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1217	2	11	9	Y	10					34
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1022	2	10	9	Y	9	30	1			13
07	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1061	2	10	9	Y	9					22
08	1240	N	778	-0-	-462	-0-	768	2	10	9	Y	9					31

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

03	744 N	729	-0-	-15	-0-	726	2	3	9	Y	3					39
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	684	2	2	9	Y	2					41
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	689	2	1	9	Y	1					42
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	651	2	1	9	Y	1					43
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					44
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1					45

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

03	527 N	513	-0-	-14	-0-	509	2	4	9	Y	4	5	1			4
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	Y	3	5	1			2
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	440	2	3	9	Y	3					5
06	510 N	398	-0-	-112	-0-	395	2	3	9	Y	3	5	1			3
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					7
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	3	6	1			4

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4					6
05	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1331	2	4	9	Y	4	5	1			5
06	1320 N	1026	-0-	-294	-0-	1023	2	3	9	Y	3	4	1			4
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	950	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	900	2	4	9	Y	4					7

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	685	2	34	9	Y	31	30	1			26
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	671	2	33	9	Y	30	34	1			22
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	700	2	29	9	Y	26					48
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	708	2	22	9	Y	20	30	1			38
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	712	2	33	9	Y	30	32	1			36
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	689	2	18	9	Y	16	33	1			19

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					6
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					6
05	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					6
06	600 N	414	-0-	-186	-0-	414	2			Y	-0-					6
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					6
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					6

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3777	2	41	9	Y	37	27	1			23
04	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	3199	2	36	9	Y	33	28	1	1	8	27
05	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	3162	2	26	9	Y	24	23	1			28
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3672	2	37	9	Y	34	58	1	1	8	3
07	3348	X	2671	-0-	-677	-0-	2642	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	3348	X	2828	-0-	-520	-0-	2795	2	33	9	Y	30	30	1			3

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
03	6882	X	5380	-0-	-1502	-0-	5369	2	11	9	Y	10					42
04	6600	X	4801	-0-	-1799	-0-	4791	2	10	9	Y	9	37	1			14
05	6572	X	4265	-0-	-2307	-0-	4257	2	8	9	Y	7					21
06	5910	X	4091	-0-	-1819	-0-	4084	2	7	9	Y	6					27
07	5580	X	3841	-0-	-1739	-0-	3837	2	4	9	Y	4					31
08	5394	X	3289	-0-	-2105	-0-	3285	2	4	9	Y	4					35

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
03	5239	X	4458	-0-	-781	-0-	4435	2	23	9	Y	21	15	1			13
04	4470	X	4050	-0-	-420	-0-	4021	2	29	9	Y	26	16	1			23
05	4557	X	4302	-0-	-255	-0-	4272	2	30	9	Y	27	21	1			29
06	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5133	2	43	9	Y	39	64	1	1	8	3
07	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4257	2	37	9	Y	34	33	1			4
08	4464	X	3812	-0-	-652	-0-	3776	2	36	9	Y	33	33	1			4

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
03	4495	X	2524	-0-	-1971	-0-	2516	2	8	9	Y	7	5	1			4
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1024	X	-0-	-0-	-1024	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	4774	X	3891	-0-	-883	-0-	3882	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	3840	X	3409	-0-	-431	-0-	3398	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	3999	X	1876	-0-	-2123	-0-	1870	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
06	3870	X	1721	-0-	-2149	-0-	1712	2	9	9	Y	8	7	1			1
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	1			-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
03	5456	X	3647	-0-	-1809	-0-	3638	2	9	9	Y	8					28
04	4620	X	3388	-0-	-1232	-0-	3381	2	7	9	Y	6	25	1			9
05	4185	X	3211	-0-	-974	-0-	3205	2	6	9	Y	5					14
06	4050	X	2975	-0-	-1075	-0-	2971	2	4	9	Y	4					18
07	3875	X	3079	-0-	-796	-0-	3076	2	3	9	Y	3					21
08	3658	X	3185	-0-	-473	-0-	3181	2	4	9	Y	4					25

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OWN RESOURCES OPERATING, LLC 630563

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
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	45	2	6	9	Y	5	1	1			4
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	45	2	2	9	Y	2					6
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	Y	2	3	1			5

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	144	2	1	9	Y	1					1
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					2
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4					6
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	Y	3	7	1			2

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					1
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					2
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4					6
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3	7	1			2

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					1
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					2
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					3
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3	7	1			-0-

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					1
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					2
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					3
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	82	2	3	9	Y	3	7	1			-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	Y	3					3

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
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					40
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					40
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					40
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	43	2	2	9	Y	2					42
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1					43
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2					45

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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2					2
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	Y	5	2	1			5
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					5
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	4	1			3

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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2					2
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	Y	1					3
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					5
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3	7	1			1

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
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	87	2	2	9	Y	2					11
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	64	2	4	9	Y	4					15
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	53	2	2	9	Y	2					17
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4	9	Y	4	12	1			9
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					10
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	4	1			8

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	Y	2					2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	Y	4	1	1			5
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					5
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	4	1			3

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
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

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
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2					2
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					2

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

03	279	N	251	-0-	-28	-0-	249	2	2	9	Y	2					11
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	190	2	4	9	Y	4					15
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3					18
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	13	1			9
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	85	2	1	9	Y	1					10
08	310	N	101	-0-	-209	-0-	99	2	2	9	Y	2	4	1			8

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	335	2	1	9	Y	1					1
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	282	2	2	9	Y	2					3
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	242	2	7	9	Y	6					9
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	186	2	3	9	Y	3	7	1			5

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3					3

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			Y	-0-					52
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					52
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					52
06	540	N	327	-0-	-213	-0-	327	2			Y	-0-					52
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					52
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	Y	3					55

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					5
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					5
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					5
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					5
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					5
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3					8

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					4
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					4
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					4
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					4
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					4
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3					7

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3					3
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2					5
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	9	Y	8					13
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	Y	5	13	1			5

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3					3

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					2
*03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-	1	1			1
*04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					1
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					3
*06	120	N	117	-0-	-3	-0-	106	2	11	9	Y	10	2	1			11
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	Y	9					20
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	110	2	12	9	Y	11					31

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					1
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2					3

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					1

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					32
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					32
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					32
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					32
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					32
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					32

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

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
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

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
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	Y	15	5	1			11
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1	10	1			2
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	346	2	2	9	Y	2	1	1			3
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	264	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	238	2	11	9	Y	10	3	1			11
08	341	N	191	-0-	-150	-0-	185	2	6	9	Y	5	5	1			10

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
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	82	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

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
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	188	2	7	9	Y	6	7	1			4
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	200	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	3	1			1
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	Y	5					5
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	233	2	14	9	Y	13	3	1			15
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	200	2	12	9	Y	11	9	1			17
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	166	2	36	9	Y	33	13	1			37
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	122	2	21	9	Y	19	22	1			34

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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	Y	6	3	1			9
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	Y	4	8	1			5
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	48	2	4	9	Y	4	5	1			4
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-	2	1			2
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

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
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					1
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					1
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563
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
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	Y	2					2
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	2	1			4
07	868	N	746	-0-	-122	-0-	735	2	11	9	Y	10	3	1			11
08	868	N	584	-0-	-284	-0-	578	2	6	9	Y	5	5	1			10

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					4
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					4
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					4
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					4
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					4
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					4

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					45
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			Y	-0-					45
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			Y	-0-					45
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					45
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					45
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	Y	3					48

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2	3	1			2
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	2	1			-0-
05	310	N	86	-0-	-224	-0-	84	2	2	9	N	2					2
06	270	N	72	-0-	-198	-0-	69	2	3	9	N	3	3	1			2
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-	2	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532

*02	2900	N	920	-0-	-1980	10674	907	2	13	9	N	12					41
*03	3100	N	1563	-0-	-1537	9137	1551	2	12	9	N	11	34	1			18
*04	3000	N	1446	-0-	-1554	7583	1429	2	17	9	N	15					33
*05	3100	N	638	-0-	-2462	5121	614	2	24	9	N	22					55
*06	3000	N	816	-0-	-2184	2937	806	2	10	9	N	9	39	1			25
*07	3100	N	1404	-0-	-1696	1241	1392	2	12	9	N	11					36
*08	1241	N	-0-	-0-	-1241	-0-					N	-0-					50

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563
SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	Y	5					5
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	Y	4	8	1			1
*03	620	N	577	-0-	-43	-0-	571	2	6	9	Y	5					6
*04	570	N	555	-0-	-15	-0-	551	2	4	9	Y	4	8	1			2
*05	620	N	424	-0-	-196	-0-	418	2	6	9	Y	5					7
*06	570	N	442	-0-	-128	-0-	440	2	2	9	Y	2					9
*07	589	N	473	-0-	-116	-0-	469	2	4	9	Y	4					13
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					16

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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

03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1220	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	22
04	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1165	2	13	9	Y	12	19	1			15
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1196	2	15	9	Y	14	18	1	1	8	10
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1189	2	15	9	Y	14					24
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1167	2	14	9	Y	13	18	1	1	8	18
08	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1174	2	14	9	Y	13	18	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	8					31
							9	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	14	1			17
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	10	1			7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	4	1			3

ROBERTSON, JOHN D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 104867 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4170 - 4354

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) //CONT.// 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 14 RRCID -> 136725 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, J.D. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138938 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618

03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	Y	5					5
						6	9									
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	Y	2	4	1			3
						2	9									
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7					10
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	416	2	15	9	Y	14					24
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	529	2	21	9	Y	19	24	1			19
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	488	2	14	9	Y	13					32

J. WILEY GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 200189 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345

03	434 N	236	-0-	-198	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, JOHN D. "C" WELL #: 24 RRCID -> 223081 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937

03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	26	1	636	2	Y	13					13
						14	9									
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	Y	9	13	1			9
						10	9									
05	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			Y	-0-					9
06	570 N	356	-0-	-214	-0-	356	2			Y	-0-					9
*07	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-	5	1			4
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					4

ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: RRCID -> 276482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: 33 RRCID -> 277158 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4460 - 4485

03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER) 87334 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RANGER OPERATING CO. 691776
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016 - PLUGGED 07/19/16

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

03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, J. D. C WELL #: 19 RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015 - P/A 03-13-15

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RHB EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 704802
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

03	2386 R	2386	-0-	-0-	-0-	193	1	2189	2	Y	4					32
						4	9									
04	1410 #	1350	-0-	-60	-0-	132	1	1209	2	Y	8	20	1			20
						9	9									
05	1922 #	1914	-0-	-8	-0-	194	1	1713	2	Y	6					26
						7	9									
06	1860 #	1503	-0-	-357	-0-	156	1	1343	2	Y	4					30
						4	9									
07	1922 #	1234	-0-	-688	-0-	131	1	1102	2	Y	1					31
						1	9									
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					31

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
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
03	2728 #	2334	-0-	-394	-0-	189	1	2142	2	Y	3					18
						3	9									
04	2535 R	2535	-0-	-0-	-0-	248	1	2281	2	Y	5	12	1			11
						6	9									
05	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	298	1	2640	2	Y	3					14
						3	9									
06	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	246	1	2119	2	Y	1					15
						1	9									
*07	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	217	1	1822	2	Y	-0-					15
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					15

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	45	1	508	2	Y	3					17
						3	9									
04	480 #	455	-0-	-25	-0-	45	1	409	2	Y	1	11	1			7
						1	9									
05	682 #	566	-0-	-116	-0-	57	1	508	2	Y	1					8
						1	9									
06	660 #	373	-0-	-287	-0-	39	1	333	2	Y	1					9
						1	9									
07	682 #	275	-0-	-407	-0-	29	1	246	2	Y	-0-					9
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					9

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

03	527 #	483	-0-	-44	-0-	39	1	441	2	Y	3					26
						3	9									
04	450 #	392	-0-	-58	-0-	38	1	353	2	Y	1	17	1			10
						1	9									
05	682 #	624	-0-	-58	-0-	63	1	560	2	Y	1					11
						1	9									
06	660 #	477	-0-	-183	-0-	50	1	426	2	Y	1					12
						1	9									
07	682 #	373	-0-	-309	-0-	40	1	333	2	Y	-0-					12
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					12

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 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
03	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	124	1	1403	2	Y	-0-			-0-
04	1590 #	1286	-0-	-304	-0-	126	1	1157	2	Y	3			3
						3	9							
05	1984 #	1768	-0-	-216	-0-	179	1	1587	2	Y	2			5
						2	9							
06	1920 #	1601	-0-	-319	-0-	167	1	1434	2	Y	-0-			5
07	1984 #	1070	-0-	-914	-0-	114	1	956	2	Y	-0-			5
08	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			5

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

03	1054 #	1018	-0-	-36	-0-	9	1	1009	2	N	-0-			124
04	1020 #	997	-0-	-23	-0-	9	1	988	2	N	-0-			124
05	1054 #	991	-0-	-63	-0-	9	1	982	2	N	-0-			124
06	1020 #	990	-0-	-30	-0-	9	1	974	2	N	6			130
						7	9							
07	1054 #	991	-0-	-63	-0-	9	1	976	2	N	5			135
						6	9							
08	1023 #	1013	-0-	-10	-0-	9	1	1004	2	N	-0-			135

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

03	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	9	1	1005	2	N	-0-			81
04	1020 #	965	-0-	-55	-0-	9	1	956	2	N	-0-			81
05	1054 #	996	-0-	-58	-0-	9	1	987	2	N	-0-			81
06	1020 #	945	-0-	-75	-0-	8	1	937	2	N	-0-			81
07	1023 #	993	-0-	-30	-0-	9	1	984	2	N	-0-			81
08	1023 #	1010	-0-	-13	-0-	9	1	1001	2	N	-0-			81

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	N	-0-			10
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-			10
05	217 #	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	N	-0-			10
06	210 #	196	-0-	-14	-0-	2	1	194	2	N	-0-			10
07	217 #	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	N	-0-			10
*08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	N	-0-			10

TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801 R	801	-0-	-0-	-0-	792	2	9	9	Y	8	11	1			4
04	780 #	748	-0-	-32	-0-	741	2	7	9	Y	6					10
05	845 R	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	Y	8	11	1			7
06	873 R	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	Y	9	10	1			6
07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	856	2	13	9	Y	12	11	1			7
08	837 #	818	-0-	-19	-0-	810	2	8	9	Y	7					14

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	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

03	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					13
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					13
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					13
06	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					13
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					13
08	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					13

SIANA OIL & GAS 779259
MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

03	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
06	600 #	479	-0-	-121	-0-	479	3		N	-0-			-0-
07	620 #	476	-0-	-144	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08	620 #	573	-0-	-47	-0-	573	3		N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
03	1333 #	199	-0-	-1134	-0-	87	1	105	3	Y	6	8	1			2
						7	9									
04	690 #	301	-0-	-389	-0-	84	1	200	3	Y	15	13	1			4
						17	9									
05	713 #	326	-0-	-387	-0-	87	1	217	3	Y	20	13	1			11
						22	9									
06	630 #	316	-0-	-314	-0-	84	1	217	3	Y	14	22	1			3
						15	9									
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	87	1	214	3	Y	20	14	1			9
						22	9									
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	87	1	190	3	Y	13	14	1			8
						14	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	611	2	153	9	Y	139	81	1			146
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	580	2	139	9	Y	126	170	1			102
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	597	2	139	9	Y	126	177	1			51
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	576	2	132	9	Y	120	86	1			85
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	587	2	145	9	Y	132	86	1			131
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	568	2	134	9	Y	122	168	1			85

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

03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	450 #	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	465 #	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	450 #	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	403 #	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	434 #	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

03	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	540 #	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	558 #	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	540 #	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	558 #	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*08	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	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

03	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

03	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1131	3	86	9	N	78	183	1			104
04	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1116	3	87	9	N	79					183
05	1271 #	1208	-0-	-63	-0-	1130	3	78	9	N	71	173	1			81
06	1230 #	1092	-0-	-138	-0-	1019	3	73	9	N	66					147
07	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1189	3	83	9	N	75					222
08	1240 #	1127	-0-	-113	-0-	1055	3	72	9	N	65	160	1			127

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
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	116	3	36	9	Y	33	23	1			20
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	143	3	33	9	Y	30	23	1			27
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	145	3	31	9	Y	28	22	1			33
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	127	3	30	9	Y	27	43	1			17
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	152	3	34	9	Y	31	41	1			7
*08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	135	3	35	9	Y	32	22	1			17

TIPPETT, NORTH (MONTOYA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3	3	8			147
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					147
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	627	2	42	9	N	38	38	8			147
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2	2	8			147
07	744 N	687	-0-	-57	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8			147
08	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-					147

TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

03	310 N	227	-0-	-83	-0-	214	2	13	9	N	12					149
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	233	2	11	9	N	10					159
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	N	1					160
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					160
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					160
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	184	2	13	9	N	12					172

TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 6410

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - P/A 09/09/16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M & G OIL COMPANY 518350
SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
05	279	N	195	-0-	-84	B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-		-0-
07	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3	N	-0-		-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEWMAN CUBED, INC. 607394
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-		66
04	870	N	464	-0-	-406	B	-0-	464	2	N	-0-		66
05	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2	N	-0-		66
06	420	N	319	-0-	-101	B	-0-	319	2	N	-0-		66
07	465	N	129	-0-	-336	B	-0-	129	2	N	-0-		66
08	651	N	203	-0-	-448	B	-0-	203	2	N	-0-		66

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
04	570	N	310	-0-	-260	B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2	N	-0-		-0-
06	270	N	213	-0-	-57	B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
07	310	N	86	-0-	-224	B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
08	434	N	135	-0-	-299	B	-0-	135	2	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2	N	-0-		-0-
04	660	N	605	-0-	-55	B	-0-	605	2	N	-0-		-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2	N	-0-		-0-
06	660	N	640	-0-	-20	B	-0-	640	2	N	-0-		-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2	N	-0-		-0-
08	682	N	653	-0-	-29	B	-0-	653	2	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	242	-0-	-130 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	360 N	262	-0-	-98 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
*08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
08	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

03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3		Y	-0-			-0-
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3		Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
*08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-			-0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

03	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
04	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
05	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
06	2220 N	2003	-0-	-217	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
07	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
08	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3		N	-0-			-0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMERSON, A. B. ESTATE WELL #: 1X RRCID -> 188145 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4516 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS C WELL #: 2 RRCID -> 156320 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480		682	-0-	-1798	-0-	681	2	1	9	N	1					88
04	750	#	556	-0-	-194	-0-	555	2	1	9	N	1					89
05	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1211	2	3	9	N	3					92
06	881	R	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3					95
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9	N	1					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97

HABERMACHER WELL #: 1 RRCID -> 075012 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1					48
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					50
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					52
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					52
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
*08	3100	N	4067	-0-	967	967	4067	2			N	-0-					52

TOM KETCHUM (WOLFCAMP REEF) 90497 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 1903 "A" WELL #: 1 RRCID -> 277426 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6470 - 6528

03	775		300	-0-	-475	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

03	13361	#	12605	-0-	-756	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
04	12930	#	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-
05	13206	#	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
06	12720	#	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
07	12989	#	8427	-0-	-4562	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
*08	15467		15467	-0-	-0-	-0-	15467	2			N	-0-					-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

03	35857	X	35857	-0-	-0-	-0-	35857	3			N	-0-					20
04	32838	X	32838	-0-	-0-	-0-	32838	3			N	-0-					20
05	31465	X	27384	-0-	-4081	-0-	27384	3			N	-0-					20
06	30450	X	22757	-0-	-7693	-0-	22757	3			N	-0-					20
07	38254	X	23611	-0-	-14643	-0-	23611	3			N	-0-					20
08	35867	X	23202	-0-	-12665	-0-	23202	3			N	-0-					20

PERMIAN RESOURCES, LLC 655836
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	551	2	17	9	Y	15					80
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	428	2	8	9	Y	7					87
05	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	2			Y	-0-					87
06	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	2			Y	-0-	62	1			25
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3					28
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4					32

TRIGG (STRAWN) //CONT.// 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
PERMIAN RESOURCES, LLC //CONT.// 655836
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
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	745	2	17	9	Y	15					80
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	Y	7					87
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			Y	-0-					87
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			Y	-0-	62	1			25
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3					28
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	Y	4					32

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
03	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
04	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
05	961	#	955	-0-	-6	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
*06	990	#	966	-0-	-24	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	1023	#	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
*08	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

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
03	806	#	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	780	#	653	-0-	-127	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	899	#	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	870	#	550	-0-	-320	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*07	899	#	387	-0-	-512	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	775	#	467	-0-	-308	-0-	467	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	175	-0-	-290	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3472 N	2014	-0-	-1458 B	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
04	3570 #	2192	-0-	-1378 B	-1378	2192 2		N	-0-			-0-
05	3472 #	1995	-0-	-1477 B	-2855	1995 2		N	-0-			-0-
06	2520 #	1693	-0-	-827 B	-3682	1693 2		N	-0-			-0-
07	2604 #	1633	-0-	-971 B	-4653	1633 2		N	-0-			-0-
08	2263 #	1490	-0-	-773 B	-5426	1490 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	153 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	930 #	159	-0-	-771 B	-771	159 2		N	-0-			-0-
05	961 #	170	-0-	-791 B	-1562	170 2		N	-0-			-0-
06	930 #	80	-0-	-850 B	-2412	80 2		N	-0-			-0-
07	310 #	74	-0-	-236 B	-2648	74 2		N	-0-			-0-
08	155 #	119	-0-	-36 B	-2684	119 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-	52 1		-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		Y	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		Y	-0-			-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		Y	-0-			-0-
04	420 N	258	-0-	-162	-0-	258 3		Y	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-			-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y	-0-			-0-
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 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
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			-0-
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		Y	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-			-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
C&J ENERGY SERVICES 120531
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

03	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	866	2	10	9	Y	9	49	1			13
04	780 N	687	-0-	-93 B	-0-	673	2	14	9	Y	13					26
05	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	913	2	10	9	Y	9					35
06	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	970	2	11	9	Y	10					45
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	870	2	1	9	Y	1					46
*08	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	845	2	10	9	Y	9	52	1			11

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

03	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
04	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
05	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164

03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	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
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	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
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			N	-0-					8
04	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	2537	2			N	-0-					8
05	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	2652	2			N	-0-					8
06	2940	X	2406	-0-	-534	-0-	2406	2			N	-0-					8
07	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	2177	2			N	-0-					8
08	2666	X	1202	-0-	-1464	-0-	1202	2			N	-0-					8

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					10
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					10
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					10
06	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-					10
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					10
08	930	N	251	-0-	-679	-0-	251	2			N	-0-					10

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086

03	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	2			N	-0-					21
04	750	N	528	-0-	-222	-0-	528	2			N	-0-					21
05	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	2			N	-0-					21
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					21
07	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					21
08	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	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

03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	828	-0-	-432	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	803	-0-	-623	-0-	803	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

03	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	31	1	3450	2	N	-0-					1
04	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	30	1	3456	2	N	-0-					1
05	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	31	1	3328	2	N	-0-					1
06	3480	X	3418	-0-	-62	-0-	30	1	3388	2	N	-0-					1
07	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	31	1	3466	2	N	-0-					1
08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	31	1	3480	2	N	-0-					1

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					36
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	3	8	9	N	7					43
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1518	3	3	9	N	3					46
06	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	3			N	-0-					46
07	1426	N	994	-0-	-432	-0-	994	3			N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					20
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					25
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					25
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					25
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	167	2	1	9	N	1					26
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					26

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

03	2015	N	1609	-0-	-406	-0-	1609	3			Y	-0-					51
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1661	3			Y	-0-					51
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					51
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			Y	-0-					51
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2460	3	10	9	Y	9	55	1			5
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					5

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					5
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					5
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					5
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					5
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	149	3	1	9	Y	1					6
08	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-					6

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717				N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
06	720 N	482	-0-	-238	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-			-0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

03	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3		N	-0-			17
04	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793	3		N	-0-			17
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			17
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			17
07	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3		N	-0-			17
08	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	1791	3		N	-0-			17

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	486	3	10	9	Y	9	11	1			7
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	476	3	10	9	Y	9	6	1			10
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	3	9	9	Y	8	8	1			10
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8	9	Y	7	9	1			8
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	951	3	8	9	Y	7	7	1			8
08	930	N	562	-0-	-368	-0-	558	3	4	9	Y	4	5	1			7

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
03	1147	N	804	-0-	-343	-0-	787	3	17	9	Y	15	17	1			5
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	557	3	15	9	Y	14	10	1			9
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1272	3	15	9	Y	14	13	1			10
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	3	12	9	Y	11	14	1			7
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	3	13	9	Y	12	11	1			8
08	1302	N	968	-0-	-334	-0-	961	3	7	9	Y	6	8	1			6

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
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	Y	5	6	1			2
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	Y	5	3	1			4
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	Y	5	4	1			5
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	513	3	4	9	Y	4	5	1			4
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	3	4	9	Y	4	3	1			5
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	388	3	2	9	Y	2	3	1			4

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2931	-0-	-510	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2848	-0-	-482	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
*08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	3	1	9	Y	1	2	1			-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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	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
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	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
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2142	-0-	-378	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	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
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1304	3	22	9	Y	20	23	1			9
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1362	3	21	9	Y	19	14	1			14
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1139	3	20	9	Y	18	18	1			14
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	809	3	15	9	Y	14	19	1			9
07	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	1197	3	17	9	Y	15	14	1			10
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1126	3	8	9	Y	7	10	1			7

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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
08	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	879	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	771	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	789	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

03	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
04	1200 N	852	-0-	-348	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
05	1302 N	886	-0-	-416	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
06	1020 N	832	-0-	-188	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	148	-0-	-122	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
06	840 N	678	-0-	-162	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
07	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
08	775 N	558	-0-	-217	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	4	1			3
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					5
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2					7
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	115	3	2	9	Y	2					9
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	89	3	1	9	Y	1					10
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	116	3	1	9	Y	1					11

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
04	1710 N	1135	-0-	-575	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
*08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

03	341 N	330	-0-	-11	-0-	321	3	9	9	Y	8	9	1			3
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	287	3	9	9	Y	8	5	1			6
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	485	3	8	9	Y	7	7	1			6
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379	3	7	9	Y	6	6	1			4
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	583	3	4	9	Y	4	5	1			3

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

03	372	N	305	-0-	-67	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	820	-0-	-470	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	969	-0-	-240	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

03	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
05	1054 N	899	-0-	-155	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
06	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
*08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

03	1209 N	554	-0-	-655	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04	930 N	562	-0-	-368	-0-	561	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

03	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

03	1581 N	1093	-0-	-488	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
04	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
*08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

03	899 N	624	-0-	-275	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	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
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	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
03	961	N	428	-0-	-533	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	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
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	741	3	10	9	Y	9	10	1			3
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	3	9	9	Y	8	6	1			5
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	3	9	9	Y	8	8	1			5
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7	9	Y	6	8	1			3
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	3	7	9	Y	6	6	1			3
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	3	2	9	Y	2	4	1			1

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
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2092	-0-	-326	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	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
03	3100	N	1500	-0-	-1600	3156	1500	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2465	-0-	-535	2621	2465	3			N	-0-					-0-
05	3916	X	1295	-0-	-2621	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
*08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1300	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2499	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1565	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1897	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	3	3	9	Y	3	2	1			3
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1995	3	1	9	Y	1	2	1			2

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	1164	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1140	N	874	-0-	-266	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	993	-0-	-340	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	513	3	20	9	Y	18	20	1			8
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	953	3	19	9	Y	17	12	1			13
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	786	3	18	9	Y	16	16	1			13
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	587	3	13	9	Y	12	17	1			8
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	659	3	13	9	Y	12	12	1			8
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5	8	1			5

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2194	-0-	-782	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
08	2604	X	2270	-0-	-334	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	651	N	355	-0-	-296	-0-	355	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	3	6	9	Y	5	4	1			1
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	3	3	9	Y	3	3	1			1

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

03	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1	1	1			1

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	311	-0-	-619	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	7	-0-	-489	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

03	992	N	702	-0-	-290	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	690	N	472	-0-	-218	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	653	-0-	-742	-0-	653	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

03	372	N	345	-0-	-27	-0-	323	3	22	9	N	20	20	1	2	8	8
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	351	3	22	9	N	20	12	1	3	8	13
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	455	3	20	9	N	18	16	1	2	8	13
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	367	3	14	9	N	13	17	1	1	8	8
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	3	15	9	N	14	12	1	2	8	8
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	388	3	10	9	N	9	8	1	4	8	5

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887

03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

03	434	N	203	-0-	-231	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	487	-0-	-412	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

03	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

03	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	740	-0-	-407	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

03	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	775 N	398	-0-	-377	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	630 N	268	-0-	-362	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	589 N	269	-0-	-320	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	780 N	664	-0-	-116	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	961 N	715	-0-	-246	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523

03	806 N	641	-0-	-165	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

03	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
06	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	900	N	454	-0-	-446	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	930	N	418	-0-	-512	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	2137	-0-	-188	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2164	-0-	-176	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2075	-0-	-343	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	984	-0-	-504	-0-	977	3	7	9	N	6	7	1			2
04	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1013	3	7	9	N	6	4	1			4
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	945	3	7	9	N	6	6	1			4
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	942	3	6	9	N	5	6	1			3
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1003	3	6	9	N	5	5	1			3
08	961	N	812	-0-	-149	-0-	809	3	3	9	N	3	4	1			2

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1074	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	940	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1050	N	919	-0-	-131	-0-	918	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	985	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	3	1	9	Y	1	1	1			-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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	277	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	323	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

03	3317 X	3052	-0-	-265	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
04	3180 X	3067	-0-	-113	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2792	-0-	-494	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
06	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
07	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
08	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

03	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
05	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

03	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
07	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
*08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

03	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

03	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1263	3	6	9	N	5	6	1			2
04	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1188	3	6	9	N	5	3	1			4
05	1333 N	1151	-0-	-182	-0-	1145	3	6	9	N	5	4	1			5
06	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1139	3	4	9	N	4	5	1			4
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1224	3	4	9	N	4	4	1			4
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	3	2	9	N	2	3	1			3

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

03	4805 X	3175	-0-	-1630	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	4230 X	3180	-0-	-1050	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
05	3844 X	2914	-0-	-930	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	3270 X	2833	-0-	-437	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
07	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
*08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1592	-0-	-208	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
*08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	338	3	8	9	N	7	8	1			3
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	319	3	8	9	N	7	5	1			5
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	304	3	8	9	N	7	7	1			5
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	286	3	7	9	N	6	7	1			4
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	301	3	7	9	N	6	5	1			5
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3	4	1			4

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1527	3	7	9	Y	6	7	1			2
04	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1339	3	7	9	Y	6	4	1			4
05	1643 N	1186	-0-	-457	-0-	1179	3	7	9	Y	6	5	1			5
06	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	1235	3	4	9	Y	4	6	1			3
07	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	1201	3	6	9	Y	5	4	1			4
*08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	Y	2	3	1			3

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1270	3	10	9	Y	9	10	1			4
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1244	3	10	9	Y	9	6	1			7
05	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1129	3	9	9	Y	8	8	1			7
06	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	1105	3	8	9	Y	7	9	1			5
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	3	8	9	Y	7	7	1			5
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	3	4	9	Y	4	5	1			4

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	871	-0-	-539	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

03	2883 N	2722	-0-	-161	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	2790 N	2727	-0-	-63	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	2883 N	2502	-0-	-381	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2640 N	2455	-0-	-185	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
07	2821 N	2606	-0-	-215	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

03	3348 X	3196	-0-	-152	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3240 X	3206	-0-	-34	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
05	3348 X	2923	-0-	-425	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
06	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394

03	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-					-0-

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					109
04	840 N	350	-0-	-490	-0-	350	2			N	-0-					109
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					109
06	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	2			N	-0-					109
07	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					109
08	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	2			N	-0-					109

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					19
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					19
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					19
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					19
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					19
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					8
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					8
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					8
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					8
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PHILLIPS, KEN 663230
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					180
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					180
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					180
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					180
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					180

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					16
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					16
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					16
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					16
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					16
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					16

UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					173
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	908	2	8	9	N	7					180
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	N	2	164	1			18
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	778	2	2	9	N	2					20
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					20
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					20

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					175
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	N	6					181
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	545	2	12	9	N	11	177	1			15
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					15
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					15
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					15

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					143
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					143
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					143
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					143
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					143
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					143

WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					19
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					19
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					19
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					19
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					19
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					19

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

03	3720	X	3100	-0-	-620	-0-	3100	2			N	-0-					220
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					220
05	3720	X	2783	-0-	-937	-0-	2772	2	11	9	N	10					230
06	3600	X	2833	-0-	-767	-0-	2833	2			N	-0-					230
07	4371	X	3099	-0-	-1272	-0-	3099	2			N	-0-					230
08	4030	X	2693	-0-	-1337	-0-	2693	2			N	-0-					230

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

03	1085	X	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					147
04	1020	X	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					147
05	992	X	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					147
06	960	X	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-					147
07	992	X	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					147
08	992	X	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					147

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RANCHERS RESOURCES INC. 690557
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

UPTON RANCH (CANYON) //CONT.// 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RANCHERS RESOURCES INC. //CONT.// 690557
UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					98
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					98
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					98
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					98
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					98
08	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	864	2	46	9	Y	42					172
04	960	N	846	-0-	-114	-0-	821	2	25	9	Y	23	156	1			39
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	840	2	40	9	Y	36					75
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	820	2	12	9	Y	11					86
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	Y	6					92
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	Y	1					93

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 C RRCID -> 062953 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	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

03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	N	-0-					-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KDM PRODUCTION CO 452995
VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN (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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 #	55	-0-	-472	-0-	55	4			Y	-0-	7	1			-0-
04	510 #	99	-0-	-411	-0-	99	4			Y	-0-					-0-
05	527 #	196	-0-	-331	-0-	196	4			Y	-0-					-0-
06	510 #	57	-0-	-453	-0-	57	4			Y	-0-					-0-
07	434 #	26	-0-	-408	-0-	26	4			Y	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-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

03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16

HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					160
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					160
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					160
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					160
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					160
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					160

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					74
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					74
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					74
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					74
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					74
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					74

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					73
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					73
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					73
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					73
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					73
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					73

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

03	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-					68
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	N	3					71
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					71
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	3	10	9	N	9					80
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					80
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	8					88

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					200
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					200
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					200
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					200
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					200
08	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	2			N	-0-					200

HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A

03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					34
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7					41
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					44
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7					51
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	591	2	9	9	N	8					59
08	620	N	389	-0-	-231	-0-	380	2	9	9	N	8					67

HENDERSON, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629

03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1962	2	6	9	N	5					198
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					198
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					198
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					198
07	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1832	2	12	9	N	11					209
08	1891	N	1117	-0-	-774	-0-	1117	2			N	-0-	181	1			28

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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

03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			12
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			12
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			12
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			12
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			12
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			12

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414				N	NO RPT			-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS "1203" WELL #: 2 RRCID -> 078413 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

03	T. A.	7	-0-	7	36	7	2		Y	-0-			10
04	T. A.	30	-0-	30	66	30	2		Y	-0-			10
05	T. A.	30	-0-	30	96	30	2		Y	-0-			10
06	T. A.	30	-0-	30	126	30	2		Y	-0-			10
07	156 N	30	-0-	-126	-0-	30	2		Y	-0-			10
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			10

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

03	310 N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2 9	N	2			62
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2		N	-0-			62
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3 9	N	3			65
06	270 N	91	-0-	-179	-0-	91	2		N	-0-			65
07	279 N	75	-0-	-204	-0-	75	2		N	-0-			65
08	279 N	85	-0-	-194	-0-	85	2		N	-0-			65

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1649	-0-	-1141	-0-	36	1	1613	3	N	-0-					155
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	36	1	2677	3	N	-0-					155
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	36	1	2989	3	N	-0-					155
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	36	1	1963	3	N	-0-					155
07	2790	N	554	-0-	-2236	-0-	36	1	518	3	N	-0-					155
*08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	36	1	2610	3	N	-0-					155

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	335	2	31	9	N	28	1	8			96
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	357	2	44	9	N	40	3	8			133
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	353	2	31	9	N	28	8	8			153
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	340	2	37	9	N	34	4	8			183
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	351	2	26	9	N	24	174	1			33
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	347	2	33	9	N	30	3	8			60

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	314	2	24	9	Y	22	80	1			142
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	315	2	34	9	Y	31					173
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	290	2	17	9	Y	15					188
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	404	2	46	9	Y	42	78	1			152
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	569	2	41	9	Y	37	80	1			109
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	607	2	54	9	Y	49					158

MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					107
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					107
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					107
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					107
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					107
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					107

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	994	-0-	-176	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	779	-0-	-421	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					60
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					60
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					60
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	2			N	-0-					60
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					60
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					60

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

03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1	1	1076	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1	1	1332	3	Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1	1	1412	3	Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
XRL. WELL #: 3 RRCID -> 136221 COMPL. DATE 10/11/1990 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6250 - 6264

03	496	N	454	-0-	-42	-0-	439	3	15	9	Y	14	23	1			18
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	522	3	15	9	Y	14					32
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	3	14	9	Y	13	23	1			22
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	3	11	9	Y	10	7	1			25
*07	0	%	538	-0-	538	538	521	3	17	9	Y	15	31	1			9
*08	0	%	2497	-0-	2497	3035	2483	3	14	9	Y	13					22

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 04265 06/15/2016

HGN OPERATING I, LLC 383323
HENDERSON, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 158278 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	906	3	6	9	N	5					202
04	900	X	853	-0-	-47	-0-	843	3	10	9	N	9					211
05	930	X	873	-0-	-57	-0-	867	3	6	9	N	5					216
06	900	X	824	-0-	-76	-0-	815	3	9	9	N	8					224
07	930	X	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					224
08	899	X	869	-0-	-30	-0-	865	3	4	9	N	4	164	1			64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544

03	744	X	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					107
04	720	X	648	-0-	-72	-0-	628	2	20	9	N	18					125
05	744	X	638	-0-	-106	-0-	626	2	12	9	N	11					136
06	690	X	645	-0-	-45	-0-	624	2	21	9	N	19					155
07	682	X	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					155
*08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	724	2	29	9	N	26					181

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HENDERSON, R. L. "60" WELL #: 1 RRCID -> 135895 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6065 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	1	1	243	3	N	-0-					92
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	1	1	196	3	N	-0-					92
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	N	-0-					92
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	3	N	-0-					92
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					92
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	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

03	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1301	3	31	9	Y	28	119	1			73
04	1350 N	1201	-0-	-149	-0-	1189	3	12	9	Y	11					84
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1548	3	41	9	Y	37					121
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1426	3	36	9	Y	33	100	1			54
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1428	3	34	9	Y	31					85
*08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1599	3	15	9	Y	14					99

RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

03	434 N	427	-0-	-7	-0-	401	3	26	9	N	24					170
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	565	3	21	9	N	19	168	1			21
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	3	2	9	N	2					23
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					23
07	620 N	119	-0-	-501	-0-	119	3			N	-0-					23
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					23

FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	28	3	12	9	N	11	7	1			4
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	51	3	31	9	N	28					32
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	68	3	21	9	N	19					51
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	79	3	19	9	N	17	50	1			18
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	134	3	17	9	N	15					33
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	64	3	6	9	N	5					38

ROACH B WELL #: 4 RRCID -> 184169 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KC 51 WELL #: 1 RRCID -> 280312 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6577 - 6679

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	282	-0-	282	282	212	3	70	9	N	64					64
08	SHUT IN	21	-0-	21	303	21	3			N	-0-					64

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

03	T. A.	25	-0-	25	43	12	2	13	9	Y	12					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					46
05	T. A.	31	-0-	31	74	16	2	15	9	Y	14					60
06	T. A.	26	-0-	26	100	13	2	13	9	Y	12					72
07	123 X	23	-0-	-100	-0-	12	2	11	9	Y	10					82
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					82

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

03	465 X	406	-0-	-59	-0-	396	2	10	9	N	9					113
04	450 X	365	-0-	-85	-0-	355	2	10	9	N	9					122
05	465 X	384	-0-	-81	-0-	377	2	7	9	N	6					128
06	450 X	326	-0-	-124	-0-	324	2	2	9	N	2					130
07	434 X	397	-0-	-37	-0-	394	2	3	9	N	3					133
*08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	430	2	11	9	N	10					143

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

03	372 X	357	-0-	-15	-0-	351	2	6	9	N	5					202
04	360 X	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-	7	1			195
05	372 X	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-	169	1			26
06	360 X	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					26
07	372 X	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					26
*08	373 X	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2					28

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

03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					77
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					77
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					77
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					77
*07	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					77
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					77

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					79
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					79
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					79
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					79
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					79
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					79

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	4	1	490	2	Y	-0-					65
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	535	2	Y	-0-					65
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	Y	-0-					65
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	-0-					65
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	564	2	Y	-0-					65
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	Y	2					67
						2	9									

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A

03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					54
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					54
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					54
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					54
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					54
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					54

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
CASE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 100672 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 6528

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/15

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612

03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147 #	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1116 #	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1080 #	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1116 #	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1116 #	1099	-0-	-17	-0-	1099	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

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
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					102
04	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					102
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					102
06	750 N	607	-0-	-143	-0-	607	2			N	-0-					102
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					102
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					102

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					88
04	720 N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					88
05	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					88
06	750 N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					88
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					88
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					108
04	1170	N	310	-0-	-860	-0-	310	3			N	-0-					108
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	225	3	20	9	N	18					126
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-					126
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					126
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					126

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	N	1					118
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	309	3	11	9	N	10					128
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	835	3	7	9	N	6					134
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	316	3	2	9	N	2					136
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	N	2					138
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	778	3	2	9	N	2					140

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	N	1					116
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	271	3	34	9	N	31					147
05	527	N	185	-0-	-342	-0-	183	3	2	9	N	2					149
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					149
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					149
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					149

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

03	279	N	247	-0-	-32	-0-	239	3	8	9	N	7					43
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	3	8	9	N	7					50
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	205	3	7	9	N	6					56
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	234	3	4	9	N	4					60
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	173	3	2	9	N	2					62
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	403	3	7	9	N	6					68

LIN "E" WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	806	N	399	-0-	-407	-0-	399	3			N	-0-					-0-

LIN "F" WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

03	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

03	465	N	298	-0-	-167	-0-	286	3	12	9	N	11					70
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4	9	N	4					74
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	3	6	9	N	5					79
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					79
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					79
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					79

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	308	3	15	9	N	14					171
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	430	3	14	9	N	13					184
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					184
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					184
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	262	3	2	9	N	2	150	1			36
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3	9	N	3					39

LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	938	3	64	9	N	58					73
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	821	3	52	9	N	47	80	1			40
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	810	3	44	9	N	40	76	1			4
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	702	3	42	9	N	38					42
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	778	3	36	9	N	33	69	1			6
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	828	3	31	9	N	28					34

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	N	2					129
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	53	3	6	9	N	5					134
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	34	3	14	9	N	13					147
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	26	3	9	9	N	8					155
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	41	3	12	9	N	11					166
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	3	9	9	N	8					174

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	763	3	11	9	N	10					35
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	3	6	9	N	5					40
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					40
06	750	N	443	-0-	-307	-0-	443	3			N	-0-					40
07	775	N	309	-0-	-466	-0-	309	3			N	-0-					40
08	868	N	474	-0-	-394	-0-	474	3			N	-0-					40

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

03	682	N	528	-0-	-154	-0-	500	3	28	9	N	25					109
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	582	3	11	9	N	10					119
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	N	11					130
06	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					130
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	3			N	-0-					130
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					130

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	892	3	11	9	Y	10					31
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	637	3	11	9	Y	10					41
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	Y	8					49
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	Y	12					61
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	696	3	15	9	Y	14	60	1			15
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	529	3	11	9	Y	10					25

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	502	3	11	9	N	10					35
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	3	3	9	N	3					38
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					38
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					38
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					38
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					38

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	141	3	18	9	Y	16					35
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	133	3	17	9	Y	15					50
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	40	3	14	9	Y	13					63
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	58	3	21	9	Y	19					82
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	42	3	25	9	Y	23	90	1			15
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	73	3	15	9	Y	14					29

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800) 95215 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
WALBET, INC. 891734
WARDLAW A WELL #: 1 RRCID -> 069532 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2	N	-0-	-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2	N	-0-	-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2	N	-0-	-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344

03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-	-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-
06	1200	N	834	-0-	-366	-0-	834	3	N	-0-	-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-
08	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

03	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	660	N	466	-0-	-194	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2352 N	868	-0-	-1484	-0-	70	1	798	2	N	-0-					-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	781	2	N	-0-					-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	74	1	805	2	N	-0-					-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	774	2	N	-0-					-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	Y	4					6
						4	9									
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	789	2	Y	2	4	1			4
						2	9									
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	50	1	741	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	Y	2					4
						2	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0

03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	189	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	185	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	669	-0-	-106	-0-	192	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	586	-0-	-164	-0-	169	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	190	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1851	-0-	-1249	865	150	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	2741	N	1876	-0-	-865	-0-	156	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	149	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	134	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	79	1	1664	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1671	-0-	-99	-0-	77	1	1594	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1730	-0-	-68	-0-	78	1	1652	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1656	-0-	-84	-0-	75	1	1581	2	Y	-0-					-0-
07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1025	N	906	-0-	-119	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	39	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1366	N	1011	-0-	-355	-0-	46	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2399	N	1354	-0-	-1045	-0-	110	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	107	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	113	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	107	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	113	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155	N	645	-0-	-510	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-
08	0	N	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

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	517	2	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	84	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	82	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	245	-0-	-96	-0-	70	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	75	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	79	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1016	N	578	-0-	-438	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	420	-0-	-387	-0-	34	1	386	2	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	2	N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	33	1	367	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1822	-0-	-1278	661	148	1	1674	2	N	-0-					-0-
04	2439	N	1778	-0-	-661	-0-	148	1	1630	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	154	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	145	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	152	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	0	N	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
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	193	1	2187	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2295	-0-	-15	-0-	191	1	2104	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2364	-0-	-23	-0-	199	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	187	1	2067	2	N	-0-					-0-
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	194	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	603	2	N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	55	1	602	2	N	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	51	1	569	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	149	1	3144	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	145	1	3019	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	147	1	3096	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	145	1	3036	2	Y	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	150	1	3102	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1198	N	742	-0-	-456	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	199	-0-	-92	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	34	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2153	N	1013	-0-	-1140	-0-	82	1	931	2	N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	86	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	89	1	965	2	N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	82	1	907	2	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	86	1	895	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2238	N	1256	-0-	-982	-0-	102	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	102	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	104	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	97	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	24	1	261	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	N	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	3100	N	2122	-0-	-978	1514	172	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2037	-0-	-963	551	170	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2665	N	2114	-0-	-551	-0-	178	1	1936	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	167	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	177	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1329	N	1000	-0-	-329	-0-	81	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	81	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	79	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	870	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2822	N	1368	-0-	-1454	-0-	111	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	110	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	112	1	1216	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	106	1	1169	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	112	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	3096	N	1257	-0-	-1839	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2043	N	805	-0-	-1238	-0-	65	1	740	2	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	83	1	900	2	N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	79	1	871	2	N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	867	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	2	N	-0-					-0-
08	0	N	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 "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
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	416	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	434	2	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	37	1	411	2	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 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
03	2479	N	912	-0-	-1567	-0-	41	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	37	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	58	1	659	2	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	N	-0-					-0-
05	682	N	504	-0-	-178	-0-	43	1	461	2	N	-0-					-0-
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	46	1	513	2	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	2	N	-0-					-0-
08	0	N	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

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 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
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1584	-0-	-1516	933	129	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	2455	N	1522	-0-	-933	-0-	127	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	134	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	124	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	134	1	1390	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2099	N	1246	-0-	-853	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

03	1269	N	796	-0-	-473	-0-	36	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	259	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	250	1	2747	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	256	1	2778	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	242	1	2684	2	N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	267	1	2772	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1870	-0-	-1230	896	152	1	1718	2	N	-0-					-0-
04	2461	N	1565	-0-	-896	-0-	130	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	126	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	130	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	126	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	N	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	25	1	532	2	N	-0-					-0-
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	23	1	487	2	N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	25	1	511	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3100	N	1794	-0-	-1306	514	146	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	1971	N	1457	-0-	-514	-0-	121	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	127	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	120	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	126	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2227	N	1159	-0-	-1068	-0-	94	1	1065	2	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	93	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	97	1	1052	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	90	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	94	1	971	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3095	N	1344	-0-	-1751	-0-	109	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	104	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	115	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	103	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	2	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	37	1	92	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	85	1	962	2	N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	978	-0-	-200	-0-	83	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	80	1	881	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	83	1	857	2	N	-0-					-0-
08	0	N	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

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	62	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	83	1	942	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1059	-0-	-111	-0-	88	1	971	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	935	-0-	-305	-0-	79	1	855	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1200	X	884	-0-	-316	-0-	73	1	811	2	N	-0-					-0-
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	88	1	909	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1303	-0-	-1797	597	106	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1956	N	1359	-0-	-597	-0-	113	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	113	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	107	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	112	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	45	1	955	2	N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	43	1	910	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	47	1	967	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	698	-0-	-52	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	693	-0-	-82	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	650	-0-	-100	-0-	30	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	147	1	3106	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3132	-0-	-78	-0-	144	1	2988	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3201	-0-	-116	-0-	145	1	3056	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3092	-0-	-58	-0-	141	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	147	1	3050	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	N	-0-					-0-
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	39	1	823	2	N	-0-					-0-
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	34	1	702	2	N	-0-					-0-
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	38	1	790	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

03	1800	N	810	-0-	-990	876	37	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	1736	N	860	-0-	-876	-0-	39	1	821	2	Y	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	954	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

03	2500	N	955	-0-	-1545	363	102	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	1520	N	1157	-0-	-363	-0-	129	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	124	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	121	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	128	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1204	-0-	-496	1995	54	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1184	-0-	-1816	179	54	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1452	N	1273	-0-	-179	-0-	58	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2000	N	674	-0-	-1326	-0-	30	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	288	-0-	-584	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	20	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	N	348	-0-	-677	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524 N	177	-0-	-347	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	501	-0-	-522	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

03	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	2			N	-0-					-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1378	-0-	-544	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

03	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

03	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	930 N	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					-0-

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

03	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-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
03	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	750	N	616	-0-	-134	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	806	N	557	-0-	-249	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

03	2201	N	1870	-0-	-331	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1872	-0-	-318	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

03	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

03	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	779	-0-	-492	-0-	779	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

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
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					4
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					4
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					4
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	-0-					4
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					4
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-					-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	177	1	572	2	N	-0-					-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	113	1	460	2	N	-0-					-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	165	1	482	2	N	-0-					-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	164	1	452	2	N	-0-					-0-
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	139	1	417	2	N	-0-					-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

03	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	697	1	1168	3	N	-0-					-0-
04	2220 N	1417	-0-	-803	-0-	557	1	860	3	N	-0-					-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	731	1	1514	3	N	-0-					-0-
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	704	1	1225	3	N	-0-					-0-
07	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	111	1	1206	3	N	-0-					-0-
08	2232 N	1418	-0-	-814	-0-	121	1	1297	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

03	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

03	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	1712	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

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					6
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					6
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					6
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					6
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					6
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					6

INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					50
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					50
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					50
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					50
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	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

03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	522	2	1	9	Y	1					178
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	330	2	1	9	Y	1					179
05	310	N	60	-0-	-250 B	-0-	60	2			Y	-0-					179
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			Y	-0-					179
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					179
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					179

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) //CONT.// 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	N	10					38
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	716	3	19	9	N	17					55
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					55
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					55
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					55
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					55

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
03	4309	X	2723	-0-	-1586	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3546	-0-	-594	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3183	3	24	4	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3715	-0-	-67	-0-	3579	3	136	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7120	X	2354	-0-	-4766	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2408	-0-	-41	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2364	-0-	-147	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
*08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	3490	-0-	-2865	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	3994	-0-	-1586	-0-	3968	3	26	9	Y	24	23	0			1
05	5270	X	4490	-0-	-780	-0-	4462	3	28	9	Y	25	24	0			2
06	5040	X	3128	-0-	-1912	-0-	3040	3	42	4	Y	42	38	0			6
							46	9									
07	4092	X	3169	-0-	-923	-0-	3124	3	45	9	Y	41	44	0			3
08	4092	X	2700	-0-	-1392	-0-	2606	3	50	4	Y	40	40	0			3
							44	9									

MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1853	3	12	9	Y	11	12	0			1
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2148	3	30	4	Y	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	1961	3	37	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R.S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2000	-0-	-2020	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	526	-0-	-3628	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	2866	-0-	-1154	-0-	2820	3	21	4	Y	23	20	0			3
							25	9									
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3172	3	22	9	Y	20	22	0			1
*08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3172	3	121	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330

03	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	3	15	4	Y	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2212	3	84	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4100	3	53	9	Y	48	45	0			4
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3845	3	23	9	Y	21	24	0			1
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3330	3	46	4	Y	15	13	0			2
							17	9									
07	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3619	3	22	9	Y	20	21	0			1
08	4154	X	3100	-0-	-1054	-0-	3019	3	58	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

03	3224	X	2102	-0-	-1122	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2082	-0-	-1008	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2986	3	23	4	Y	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3867	-0-	767	767	3725	3	142	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

03	837	N	693	-0-	-144	-0-	678	3	15	9	Y	14	13	0			1
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1231	3	28	9	Y	25	25	0			1
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1551	3	28	9	Y	25	24	0			2
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1223	3	17	4	Y	22	21	0			3
							24	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	959	3	22	9	Y	20	22	0			1
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	800	3	15	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

03	3441	X	2622	-0-	-819	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2470	-0-	-440	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2187	-0-	-513	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1433	-0-	-830	-0-	1379	3	54	9	Y	49	47	0			4
04	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	1498	3	29	9	Y	26	29	0			1
05	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1677	3	29	9	Y	26	25	0			2
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1426	3	20	4	Y	7	8	0			1
							8	9									
07	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	1264	3	24	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 044985 COMPL. DATE 10/12/1968 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

03	11625	X	6360	-0-	-5265	-0-	6321	3	39	9	Y	35	33	0			3
04	11250	X	2754	-0-	-8496	-0-	2718	3	36	9	Y	33	34	0			2
05	10540	X	1895	-0-	-8645	-0-	1867	3	28	9	Y	25	25	0			2
06	8070	X	2668	-0-	-5402	-0-	2608	3	36	4	Y	22	21	0			3
							24	9									
07	5797	X	3579	-0-	-2218	-0-	3557	3	22	9	Y	20	22	0			1
08	5797	X	3047	-0-	-2750	-0-	2967	3	57	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

03	8401	X	6572	-0-	-1829	-0-	6563	3	9	9	Y	8	7	0			1
04	8130	X	7230	-0-	-900	-0-	7204	3	26	9	Y	24	24	0			1
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8101	3	28	9	Y	25	24	0			2
06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7286	3	101	4	Y	22	21	0			3
							24	9									
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7919	3	22	9	Y	20	22	0			1
08	7936	X	6754	-0-	-1182	-0-	6605	3	126	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

03	3007	X	2304	-0-	-703	-0-	2283	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	2550	X	2172	-0-	-378	-0-	2151	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	2358	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	2370	X	2224	-0-	-146	-0-	2224	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
*08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634 X	4212	-0-	-2422	-0-	4169	3	43	9	Y	39	38	0			3
04	5940 X	3292	-0-	-2648	-0-	3264	3	28	9	Y	25	27	0			1
05	5611 X	2338	-0-	-3273	-0-	2310	3	28	9	Y	25	24	0			2
06	4890 X	2144	-0-	-2746	-0-	2091	3	29	4	Y	22	21	0			3
						24	9									
07	4526 X	2311	-0-	-2215	-0-	2289	3	22	9	Y	20	22	0			1
08	4216 X	1968	-0-	-2248	-0-	1909	3	36	4	Y	21	20	0			2
						23	9									

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

03	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1374	3	21	9	Y	19	17	0			2
04	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1294	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1420	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1267	3	10	9	Y	9	9	0			1
07	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 163024 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

03	2511 X	2019	-0-	-492	-0-	1972	3	47	9	Y	43	41	0			4
04	2430 X	1970	-0-	-460	-0-	1970	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	2263 X	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
06	2160 X	2030	-0-	-130	-0-	2002	3	28	4	Y	-0-					-0-
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
08	2201 N	1867	-0-	-334	-0-	1832	3	35	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

03	2697 X	2092	-0-	-605	-0-	2071	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	2280 X	2021	-0-	-259	-0-	2000	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	2170 X	2084	-0-	-86	-0-	2078	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	2100 X	1787	-0-	-313	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
07	2170 X	1814	-0-	-356	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
08	2077 X	1951	-0-	-126	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

03	2728 X	2072	-0-	-656	-0-	2051	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	2310 X	1954	-0-	-356	-0-	1933	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	2201 X	2049	-0-	-152	-0-	2027	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	2130 X	1947	-0-	-183	-0-	1926	3	21	9	Y	19	18	0			2
07	2201 X	2073	-0-	-128	-0-	2052	3	21	9	Y	19	19	0			2
*08	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2207	3	19	9	Y	17	17	0			2

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
03	1767	N	1117	-0-	-650	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1322	3	18	4	Y	15	13	0			2
							17	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1485	3	22	9	Y	20	21	0			1
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1238	3	24	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

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
03	5890	X	3727	-0-	-2163	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	3478	-0-	-2222	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	3214	-0-	-2025	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3179	3	24	4	Y	-0-					-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
*08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3900	3	149	4	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
03	3472	X	2643	-0-	-829	-0-	2622	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	2470	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	2821	X	2654	-0-	-167	-0-	2632	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	2565	3	21	9	Y	19	18	0			2
07	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2767	3	21	9	Y	19	19	0			2
*08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2976	3	19	9	Y	17	17	0			2

MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	3741	-0-	-2521	-0-	3715	3	26	9	Y	24	23	0			2
04	6060	X	3242	-0-	-2818	-0-	3216	3	26	9	Y	24	25	0			1
05	5673	X	3161	-0-	-2512	-0-	3133	3	28	9	Y	25	24	0			2
06	3960	X	2728	-0-	-1232	-0-	2667	3	37	4	Y	22	21	0			3
							24	9									
07	4030	X	2775	-0-	-1255	-0-	2753	3	22	9	Y	20	22	0			1
08	3751	X	2363	-0-	-1388	-0-	2296	3	44	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3921	-0-	-1349	-0-	3866	3	55	9	Y	50	49	0			4
04	5100	X	4625	-0-	-475	-0-	4619	3	6	9	Y	5	9	0			-0-
05	5270	X	5221	-0-	-49	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11413	3	159	4	Y	23	20	0			3
							25	9									
07	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12405	3	22	9	Y	20	22	0			1
*08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10346	3	198	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

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
03	4898	X	2016	-0-	-2882	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
04	4410	X	3070	-0-	-1340	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3846	3	29	4	Y	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
*08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4336	3	165	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
03	4712	X	3448	-0-	-1264	-0-	3427	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	3990	X	3113	-0-	-877	-0-	3092	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	3813	X	3296	-0-	-517	-0-	3274	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	3690	X	2841	-0-	-849	-0-	2820	3	21	9	Y	19	18	0			2
07	3813	X	2861	-0-	-952	-0-	2840	3	21	9	Y	19	19	0			2
08	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3054	3	19	9	Y	17	17	0			2

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

03	1581	X	1142	-0-	-439	-0-	1111	3	31	9	Y	28	28	0			2
04	1470	X	540	-0-	-930	-0-	516	3	24	9	Y	22	23	0			1
05	1519	X	566	-0-	-953	-0-	538	3	28	9	Y	25	24	0			2
06	1110	N	609	-0-	-501	-0-	577	3	8	4	Y	22	21	0			3
							24	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	650	3	22	9	Y	20	22	0			1
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	542	3	10	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

03	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	3118	3	79	9	Y	72	68	0			6
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3658	3	81	9	Y	74	76	0			4
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4114	3	81	9	Y	74	73	0			5
06	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	2995	3	42	4	Y	55	53	0			7
							61	9									
07	3875	X	1910	-0-	-1965	-0-	1887	3	23	9	Y	21	27	0			1
08	4030	X	1627	-0-	-2403	-0-	1574	3	30	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	444	3	11	9	Y	10	9	0			1
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	453	3	14	9	Y	13	13	0			1
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	439	3	8	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

03	3472	X	2504	-0-	-968	-0-	2497	3	7	9	Y	6	7	0			1
04	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	2302	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	2821	X	1959	-0-	-862	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1161	-0-	-1569	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1264	-0-	-1557	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	1360	-0-	-1151	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	918	3	19	9	Y	17	15	0			2
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	874	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	995	3	9	9	Y	8	8	0			1
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	951	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	935	3	22	9	Y	20	18	0			2
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1005	3	19	9	Y	17	17	0			2

MCELROY RANCH 117 WELL #: 19 RRCID -> 193794 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11010 - 11620

03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2016

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

03	744 N	717	-0-	-27	-0-	696	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	720 N	676	-0-	-44	-0-	655	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	775 N	712	-0-	-63	-0-	690	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	690 N	602	-0-	-88	-0-	596	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1440	3	21	9	Y	19	18	0			2
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1483	3	24	9	Y	22	23	0			1
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1551	3	28	9	Y	25	24	0			2
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1342	3	19	4	Y	1	3	0			-0-
						1	9									
07	1550 X	1454	-0-	-96	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
08	1581 X	1236	-0-	-345	-0-	1213	3	23	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1177	3	87	9	Y	79	75	0			10
04	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1109	3	83	9	Y	75	80	0			5
05	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1163	3	69	9	Y	63	63	0			5
06	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	1052	3	40	9	Y	36	38	0			3
07	14B2 EXT	1161	-0-	1161	1161	1118	3	43	9	Y	39	38	0			4
08	14B2 EXT	1237	-0-	1237	2398	1202	3	35	9	Y	32	33	0			3

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

03	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1285	3	17	9	Y	15	14	0			1
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1463	3	13	9	Y	12	12	0			1
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1461	3	20	4	Y	-0-					-0-
07	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1288	-0-	-324	-0-	1264	3	24	4	Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

03	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1231	3	130	9	Y	118	112	0			15
04	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1160	3	124	9	Y	113	120	0			8
05	1457 N	1224	-0-	-233	-0-	1136	3	88	9	Y	80	82	0			6
06	1320 N	994	-0-	-326	-0-	957	3	37	9	Y	34	37	0			3
07	1333 N	957	-0-	-376	-0-	935	3	22	9	Y	20	21	0			2
08	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1005	3	19	9	Y	17	17	0			2

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3373	-0-	373	373	3330	3	25	4	Y	16	14	0			2
						18	9									
07	4331 X	3958	-0-	-373	-0-	3958	3			Y	-0-	2	0			-0-
*08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3958	3	151	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

03	620 N	594	-0-	-26	-0-	573	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	571	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	594	3	12	9	Y	11	11	0			1
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

03	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
05	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

03	620 N	610	-0-	-10	-0-	589	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	571	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	645	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	629	3	21	9	Y	19	18	0			2
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	586	3	21	9	Y	19	19	0			2
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	631	3	19	9	Y	17	17	0			2

MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

03	2480 N	1372	-0-	-1108	-0-	1295	3	77	9	Y	70	66	0			6
04	1920 N	1516	-0-	-404	-0-	1435	3	81	9	Y	74	76	0			4
05	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	1614	3	81	9	Y	74	73	0			5
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1726	3	24	4	Y	58	55	0			8
						64	9									
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2537	3	22	9	Y	20	27	0			1
*08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2116	3	40	4	Y	21	20	0			2
						23	9									

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

03	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1433	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	1560 N	1315	-0-	-245	-0-	1294	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	1674 N	1392	-0-	-282	-0-	1370	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1221	3	21	9	Y	19	18	0			2
07	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1246	3	21	9	Y	19	19	0			2
08	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1340	3	19	9	Y	17	17	0			2

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2142	-0-	-555	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1162	-0-	-1238	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	2201	X	906	-0-	-1295	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2686	3	20	4	Y	-0-					-0-
07	1209	N	873	-0-	-336	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	873	3	33	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2372	-0-	-728	-0-	2370	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	3000	X	2333	-0-	-667	-0-	2329	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2440	3	19	4	Y	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
*08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2794	3	106	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	978	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	941	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1013	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	975	3	13	9	Y	12	12	0			1
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-	1	0			-0-
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	783	-0-	-85	-0-	777	3	6	9	Y	5	4	0			1
04	810	N	642	-0-	-168	-0-	622	3	20	9	Y	18	18	0			1
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	656	3	12	9	Y	11	11	0			1
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1079	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	908	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	887	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	1050	N	837	-0-	-213	-0-	807	3	13	4	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	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

03	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1205	3	48	9	Y	44	41	0			4
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1636	3	32	9	Y	29	31	0			2
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1899	3	28	9	Y	25	25	0			2
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1509	3	21	4	Y	36	33	0			5
							40	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1485	3	46	9	Y	42	44	0			3
08	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1238	3	24	4	Y	40	40	0			3
							44	9									

MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	816	3	54	9	Y	49	47	0			4
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	924	3	31	9	Y	28	31	0			1
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	909	3	29	9	Y	26	25	0			2
06	3000	N	3962	-0-	962	962	3891	3	48	4	Y	21	20	0			3
							23	9									
07	3100	N	42372	-0-	39272	40234	42372	3			Y	-0-	3	0			-0-
*08	3100	N	770	-0-	-2330	37904	750	3	20	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1020	3	19	9	Y	17	16	0			1
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1139	3	28	9	Y	25	24	0			2
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1445	3	20	4	Y	22	21	0			3
							24	9									
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1856	3	22	9	Y	20	22	0			1
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1548	3	30	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1571	3	54	9	Y	49	47	0			4
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1731	3	55	9	Y	50	51	0			3
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1930	3	54	9	Y	49	49	0			3
06	1560	N	1005	-0-	-555	-0-	958	3	13	4	Y	31	30	0			4
							34	9									
07	1860	N	610	-0-	-1250	-0-	588	3	22	9	Y	20	23	0			1
08	1984	N	522	-0-	-1462	-0-	490	3	9	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

03	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1686	3	26	9	Y	24	23	0			2
04	2040	N	1335	-0-	-705	-0-	1329	3	6	9	Y	5	7	0			-0-
05	2077	N	1392	-0-	-685	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	1382	3	19	4	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1547	-0-	-530	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
08	1705	X	1315	-0-	-390	-0-	1290	3	25	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	3658	X	1332	-0-	-2326	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	1194	-0-	-2346	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	1297	-0-	-2020	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1238	-0-	-1552	-0-	1221	3	17	4	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
08	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	1238	3	24	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

03	496	N	396	-0-	-100	-0-	375	3	21	9	Y	19	19	0			2
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	353	3	21	9	Y	19	20	0			1
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	383	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	381	3	10	9	Y	9	9	0			1
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	0			-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

03	3193	X	2424	-0-	-769	-0-	2323	2	101	9	Y	92	143	1			43
04	3090	X	830	-0-	-2260	-0-	762	2	68	9	Y	62	64	1			41
05	3193	X	191	-0-	-3002	-0-	134	2	57	9	Y	52	58	1			35
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3937	2	63	9	Y	57	57	1			35
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3318	2	122	9	Y	111	86	1			60
*08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2268	2	162	9	Y	147	100	1			107

MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2939	2	121	9	Y	110	120	1			51
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2826	2	91	9	Y	83	79	1			55
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2960	2	133	9	Y	121	93	1			83
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	2919	2	187	9	Y	170	147	1			106
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3020	2	149	9	Y	135	168	1			73
08	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	2524	2	81	9	Y	74	93	1			54

RHONDA OPERATING COMPANY 706300
HUMBLE-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049939 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
RHONDA OPERATING COMPANY //CONT.// 706300
ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

03	2325 N	2111	-0-	-214	-0-	2087	2	24	9	N	22					132
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2305	2	36	9	N	33					165
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2119	2	24	9	N	22					187
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2581	2	21	9	N	19					206
07	2418 N	1810	-0-	-608	-0-	1770	2	40	9	N	36	130	1			112
*08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2265	2	9	9	N	8					120

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					296
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					296
05	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					296
06	1950 N	1396	-0-	-554	-0-	1396	2			N	-0-					296
07	1953 N	496	-0-	-1457	-0-	496	2			N	-0-					296
08	1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-					296

MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					90
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					90
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					90
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					90
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					90
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	488	2	37	9	N	34					124

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					14
04	4320 X	1927	-0-	-2393	-0-	1923	3	4	9	Y	4					18
05	4464 X	1957	-0-	-2507	-0-	1957	3			Y	-0-					18
06	2520 X	1957	-0-	-563	-0-	1957	3			Y	-0-					18
07	2263 X	1952	-0-	-311	-0-	1952	3			Y	-0-					18
08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					18

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1980	X	1761	-0-	-219	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1781	-0-	-49	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					30
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			Y	-0-					40
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	313	3	11	9	Y	10					50
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	3	11	9	Y	10					60
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	305	3	2	9	Y	2					62
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					62

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					2
04	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	3			Y	-0-					2
05	5704	X	5435	-0-	-269	-0-	5435	3			Y	-0-					2
06	5460	X	5186	-0-	-274	-0-	5186	3			Y	-0-					2
07	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	5392	3			Y	-0-					2
08	5456	X	4435	-0-	-1021	-0-	4435	3			Y	-0-					2

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					32
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4282	3	40	9	Y	36					68
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4263	3	8	9	Y	7					75
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4176	3	17	9	Y	15					90
07	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	4303	3	21	9	Y	19					109
08	4340	X	4119	-0-	-221	-0-	4106	3	13	9	Y	12					121

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					9
04	7320	X	6873	-0-	-447	-0-	6866	3	7	9	Y	6					15
05	7471	X	7018	-0-	-453	-0-	7016	3	2	9	Y	2					17
06	7200	X	6525	-0-	-675	-0-	6522	3	3	9	Y	3					20
07	6975	X	6879	-0-	-96	-0-	6876	3	3	9	Y	3					23
08	6975	X	6428	-0-	-547	-0-	6427	3	1	9	Y	1					24

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					5
04	7530	X	6667	-0-	-863	-0-	6560	3	107	9	Y	97	96	0			4
05	7626	X	6777	-0-	-849	-0-	6678	3	99	9	Y	90	88	0			6
06	7350	X	5783	-0-	-1567	-0-	5697	3	86	9	Y	78	80	0			4
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7060	3	119	9	Y	108	106	0			6
08	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6548	3	167	9	Y	152	142	0			16

MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	629	-0-	-735	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					2
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	671	3	53	9	Y	48	48	0			2
05	837	N	674	-0-	-163	-0-	616	3	58	9	Y	53	52	0			3
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	555	3	58	9	Y	53	53	0			3
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	618	3	35	9	Y	32	33	0			2
08	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	3			Y	-0-	2	0			-0-

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					44
04	2820	X	2436	-0-	-384	-0-	2318	3	118	9	Y	107	110	0			71
05	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	2290	3	88	9	Y	80	96	0			55
06	2550	X	2275	-0-	-275	-0-	2170	3	105	9	Y	95	91	0			59
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2311	3	89	9	Y	81	96	0			44
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1960	3	70	9	Y	64	61	0			47

MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					2
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3700	3	80	9	Y	73	72	0			3
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3874	3	142	9	Y	129	124	0			8
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3619	3	174	9	Y	158	158	0			8
*07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3932	3	122	9	Y	111	113	0			6
08	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	3902	3	42	9	Y	38	40	0			4

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					22
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1977	3	36	9	Y	33	31	0			22
05	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	1680	3	24	9	Y	22	29	0			15
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1504	3	12	9	Y	11	19	0			7
07	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	1459	3			Y	-0-	7	0			-0-
08	1705	N	1250	-0-	-455	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					24
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	1285	3	35	9	Y	32	29	0			21
05	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1319	3	26	9	Y	24	29	0			16
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	3	24	9	Y	22	24	0			14
07	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	1088	3	21	9	Y	19	23	0			10
08	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1155	3	28	9	Y	25	17	0			18

MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					44
04	5010	X	4640	-0-	-370	-0-	4574	3	66	9	Y	60	57	0			40
05	4960	X	4790	-0-	-170	-0-	4684	3	106	9	Y	96	70	0			66
06	4770	X	4557	-0-	-213	-0-	4437	3	120	9	Y	109	107	0			68
07	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	3893	3	220	9	Y	200	160	0			108
08	4774	X	4412	-0-	-362	-0-	4356	3	56	9	Y	51	122	0			37

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					5
04	3180	X	2815	-0-	-365	-0-	2657	3	158	9	Y	144	146	0			5
05	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	2731	3	230	9	Y	209	201	0			13
06	3060	X	2909	-0-	-151	-0-	2648	3	261	9	Y	237	237	0			13
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3003	3	157	9	Y	143	148	0			8
08	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	3			Y	-0-	8	0			-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					43
04	4950	X	4804	-0-	-146	-0-	4713	3	91	9	Y	83	75	0			55
05	4929	X	4399	-0-	-530	-0-	4343	3	56	9	Y	51	71	0			35
06	4530	X	3463	-0-	-1067	-0-	3433	3	30	9	Y	27	45	0			17
07	4960	X	2958	-0-	-2002	-0-	2938	3	20	9	Y	18	25	0			10
08	4960	X	3890	-0-	-1070	-0-	3827	3	63	9	Y	57	25	0			42

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ROSS, R.L. 116 WELL #: 8 RRCID -> 214867 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1179	3	28	9	Y	25	25	0			3
04	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1048	3	21	9	Y	19	21	0			1
05	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1041	3	17	9	Y	15	15	0			1
06	940	R	940	-0-	-0-	-0-	925	3	15	4	Y	-0-	1	0			-0-
07	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
*08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH -E- WELL #: 6 RRCID -> 280387 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860 #	1311	-0-	-549	-0-	1311	2			N	-0-					92
04	1800 #	1793	-0-	-7	-0-	1786	2	7	9	N	6	3	8			95
05	1829 #	1439	-0-	-390	-0-	1439	2			N	-0-					95
06	1770 #	1578	-0-	-192	-0-	1578	2			N	-0-					95
07	1860 #	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			N	-0-					95
08	1860 #	1343	-0-	-517	-0-	1343	2			N	-0-					95

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

03	5766 #	5552	-0-	-214	-0-	5533	3	19	9	Y	17					84
04	5490 #	5390	-0-	-100	-0-	5390	3			Y	-0-					84
05	5549 #	5396	-0-	-153	-0-	5360	3	36	9	Y	33					117
06	5466 R	5466	-0-	-0-	-0-	5430	3	36	9	Y	33					150
07	5549 #	5042	-0-	-507	-0-	4986	3	56	9	Y	51					201
*08	5875 R	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-					201

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

03	9486 #	8938	-0-	-548	-0-	8887	3	51	9	N	46					109
04	9180 #	8387	-0-	-793	-0-	8345	3	42	9	N	38					147
05	9486 #	8742	-0-	-744	-0-	8690	3	52	9	N	47					194
06	9180 #	8123	-0-	-1057	-0-	8064	3	59	9	N	54	168	1	10	6	70
07	9393 #	8717	-0-	-676	-0-	8672	3	45	9	N	41					111
08	8928 #	6893	-0-	-2035	-0-	6884	3	9	9	N	8					119

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

03	4526 #	4474	-0-	-52	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
04	4387 R	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
05	4526 #	4427	-0-	-99	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
06	4415 R	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*07	4526 #	4270	-0-	-256	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
*08	4714 R	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19229 01/18/2016

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					219
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	1893	3	223	4	N	-0-					219
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					219
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					219
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					219
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					219

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
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					65
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	189	3	22	4	N	-0-					65
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					65
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					65
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					65
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	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
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					180
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					180
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					180
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					180
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					180
08	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					86
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3824	3	120	4	N	-0-					86
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					86
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					86
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3001	3	288	4	N	-0-					86
*08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					86

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 181782 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8062

03	0		-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/15

RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

03	589	N	539	-0-	-50	-0-	469	2	70	9	Y	64	192	0			28
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	448	2	62	9	Y	56					84
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	494	2	24	9	Y	22					106
06	510	N	343	-0-	-167	-0-	328	2	15	9	Y	14					120
07	527	N	338	-0-	-189	-0-	323	2	15	9	Y	14					134
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3					137

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

03	T. A.		495	-0-	495	1525	495	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		444	-0-	444	1969	444	2			Y	-0-					-0-
05	2482	X	513	-0-	-1969	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

03	7719	X	6397	-0-	-1322	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4966	-0-	-2144	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5946	-0-	-1401	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5336	-0-	-1774	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3633	-0-	-1947	-0-	3633	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2016 - PLUGGED 05/11/16

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
TODD, J. S., A R/A A WELL #: 4 RRCID -> 276505 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 1285 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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134

03	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	3			N	-0-					27
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					27
05	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	3			N	-0-					27
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	3			N	-0-					27
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					27
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	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

03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	124	1	2297	3	N	39					119
							43	9									
04	2700	X	2405	-0-	-295	-0-	120	1	2242	3	N	39					158
							43	9									
05	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	124	1	2387	3	N	41					199
							45	9									
06	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	40	1	2165	3	N	45					244
							50	9									
07	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	124	1	2189	3	N	34	187	1			91
							37	9									
*08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	124	1	2731	3	N	56					147
							62	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					143
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					143
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					143
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					143
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					143
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					143

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

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) //CONT.// 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BROOKS '11 ' WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	61	3	3	9	N	3					135
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	54	3	4	9	N	4					139
05	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-	88	1			51
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	45	3	1	9	N	1					52
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	36	3	3	9	N	3					55
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	35	3	2	9	N	2					57

PETRODATA RESOURCES, INC. 660208
PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

03	527 #	434	-0-	-93	-0-	409	3	25	9	N	23	9	8			318
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	585	3	15	9	N	14					332
05	849 R	849	-0-	-0-	-0-	834	3	15	9	N	14					346
06	555 R	555	-0-	-0-	-0-	546	3	9	9	N	8					354
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					357
08	837 #	133	-0-	-704	-0-	131	3	2	9	N	2					359

TXP, INCORPORATED 875395
HARRIS WELL #: 6 RRCID -> 276314 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5896 - 5910

03	11716 R	11716	-0-	-0-	-0-	11633	2	83	9	N	75	66	1	7	8	13
04	11640 #	11630	-0-	-10	-0-	11552	2	78	9	N	71	68	1	3	8	13
05	11935 #	11255	-0-	-680	-0-	11185	2	70	9	N	64	39	1	6	8	32
06	11550 #	11437	-0-	-113	-0-	11376	2	61	9	N	55	72	1	3	8	12
07	12028 #	11228	-0-	-800	-0-	11171	2	57	9	N	52	49	1	4	8	11
08	12028 #	11821	-0-	-207	-0-	11763	2	58	9	N	53	50	1	2	8	12